УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

24.11.2022 № 37

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
И.М.Камалдинова	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 179):

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на период регулирования с 2023 по 2027 год
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на период регулирования с 2023 по 2027 год
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 03.12.2020 № 1-151/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2021 – 2023 годы», в части 2023 года

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) на 2023 год
5. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087), владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (котельная «Калининская», расположенная по адресу: ул.Гоголя, 2, село Зырянское Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района) на 2023 год
6. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям от котельной «Калининская», расположенной по адресу: ул.Гоголя, 2, село Зырянское Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района на 2023 год
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) на 2023 год
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-302/9(563) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2025 годы», в части 2023 года
10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-301/9(623) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2023 годы», в части 2023 года
11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на период регулирования с 2023 по 2025 год
12. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2023 год
13. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2023 год

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-563/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
16. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-156/9(88) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы», в части 2023 года
17. 11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-129/9(89) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы», в части 2023 года
18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» (ИНН 7007012093) на 2023 год
19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года
20. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 9-209/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма Плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

21. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2023 год
22. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-212/9(179) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года
23. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-216/9(181) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года
24. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-214/9(180) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года
25. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
26. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» », и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 N 1-207/9(87) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года
27. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

28. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2023 год
29. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскснаб», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
30. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2 г. организацией Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.09.2019 № 1-169/9(136) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
31. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 1-386/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
32. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2020 № 1-439/9(427) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2021 - 2023 годы», в части 2023 года
33. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 №1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020-2024 годы» в части 2023 года

34. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино, Спасского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.11.2021 № 1-359/9(225) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года
35. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на период регулирования с 2023 по 2027 год
36. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на период регулирования с 2023 по 2027 год
37. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2020 № 1-433/9(507) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2021-2023 годы», в части 2023 года
38. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2023 год
39. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-16/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы», в части 2023 года
40. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-17/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы», в части 2023 года

41. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-18/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы», в части 2023 года
42. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на период регулирования с 2023 по 2025 год
43. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-185/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2020-2022 годы», в части 2023 года
44. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
45. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поставляемую потребителям потребителям поселка Молодженый, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.20189 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
46. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

47. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
48. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
49. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
50. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на 2023 год
51. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
52. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

53. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2023 года
54. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Кожевниково, пер. Северный, 1, строение 2, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) на 2023 год
55. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 год
56. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 год
57. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на период регулирования 2023 - 2025 годы
58. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 год
59. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на год
60. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на период регулирования 2023 - 2025 годы
61. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
62. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, г. Томск, ст. Копылово, теплоснабжающей организации ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) на 2023 год
63. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2023 год

64. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Самусь, улица Камышка закрытого административно-территориального образования Северск, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) на 2023 год
65. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на период регулирования с 2023 по 2025 год
66. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на период регулирования с 2023 по 2025 год
67. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2023 год
68. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2023 год
69. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Малиновского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на период регулирования с 2023 по 2025 год
70. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
71. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 №1-409/9(1070) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021-2023 годы» в части 2023 года
72. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

73. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
74. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
75. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
76. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
77. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
78. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2023 год

79. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2023 года
80. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2023 года
81. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Жилкомхоз», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
82. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
83. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

84. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
85. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
86. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-196/9(81) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года
87. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
88. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
89. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

90. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2023 года
91. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2023 года
92. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-146/9(536) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2023 года
93. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы», в части 2023 года
94. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
95. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на период регулирования 2023 - 2026 годы

96. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на период регулирования 2023 - 2026 годы
97. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная Станция, улица Полевая, 23/1, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год
98. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 – 2027 годы
99. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2020 № 1-102/9(241) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 годы», в части 2023 года
100. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-208/9(582) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года
101. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 – 2027 годы
102. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год
103. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год
104. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год
105. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

106. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
107. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
108. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840) на 2023 год
109. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
110. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-381/9(618) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2023 года
111. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-380/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2023 года
112. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-379/9(620) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2023 года

113. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2023 год
114. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2023 года
115. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2023 года
116. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» на 2023 год, и внесении изменений в приказ от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»
117. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-450/9(519) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года
118. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

119. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
120. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
121. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
122. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
123. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2023 год
124. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2023 год
125. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

126. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2023 год
127. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-298/9(515) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022 - 2026 годы», в части 2023 года
128. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2023 - 2027 годы
129. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
130. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2023 год
131. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2023 год
132. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год
133. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

134. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
135. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
136. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
137. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2023 - 2027 годы
138. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Лисица», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
139. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-166/9(566) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
140. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

141. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на 2023 год
142. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на 2023 год
143. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
144. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
145. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
146. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» на 2023 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-274/9(557) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»
147. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-352/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года
148. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023-2027 годы

149. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023-2027 годы
150. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023-2027 годы
151. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы», в части 2023 года
152. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для регулируемой организации Акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2023 год
153. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
154. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы» в части 2023 года
155. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д.10, ул. Береговая, д.18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2023 год
156. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-2657/9(537) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2025 годы», в части 2023 года

157. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

158. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

159. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2023 год

160. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2023 года

161. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-333/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2023 года

162. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2023 год
163. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-356/9(577) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2023 года
164. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-653/9(464) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы», в части 2023 года
165. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» на 2023 год
166. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
167. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная управляющая компания» (ИНН 7017062569) на 2023 год
168. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2023 года
169. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

170. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2023 года
171. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2023 год
172. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Левобережный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2023 год
173. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2023 года
174. О корректировке тарифов тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплотеплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2023 года
175. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2023 года
176. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2023 года

177. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр. 1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2023 года

178. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

179. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019 - 2023 годы», от 20.11.2019 № 1-125/9(426) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 14.11.2018 № 1-274/9(372)», от 09.10.2020 № 1-134/9(182) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-274/9(372)», от 27.10.2021 № 1-73/9(135) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2022 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-274/9(372)»

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на период регулирования с 2023 по 2027 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429)	2023	2 062,49	1,00	-	-	а)	154,4	а)	-	-
						б)	1,66			
						в)	174,6	б)	-	
	2024	2 062,49	1,00	-	-	а)	154,4	а)	-	-
						б)	1,66			
						в)	174,6	б)	-	
	2025	2 062,49	1,00	-	-	а)	153,6	а)	-	-
						б)	1,66			
						в)	174,6	б)	-	
	2026	2 062,49	1,00	-	-	а)	153,6	а)	-	-
	2026					б)	1,66	б)	-	
						в)	174,6	в)	-	
	2027	2 062,49	1,00	-	-	а)	153,6	а)	-	-
						б)	1,66			
						в)	174,6	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5, с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 385,32	
			2024	2 385,32	2 563,07
			2025	2 563,07	2 595,44
			2026	2 595,44	2 682,23
			2027	2 682,23	2 746,43
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-428/9(250) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2020-2022 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на период регулирования с 2023 по 2027 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	2023	1 540,98	1,00	0,00	-	а)	219,7	а)	-	-
						б)	3,11			

						в)	44,9	б)	-	
	2024	1 540,98	1,00	0,00	-	а)	219,7	а)	-	-
						б)	3,11			
						в)	44,9	б)	-	
	2025	1 540,98	1,00	0,00	-	а)	219,7	а)	-	-
						б)	3,11			
	2025					в)	44,9	б)	-	-
	2026	1 540,98	1,00	0,00	-	а)	219,7	а)	-	-
						б)	3,11			
						в)	44,9	б)	-	-
	2027	1 540,98	1,00	0,00	-	а)	219,7	а)	-	-
						б)	3,11			
						в)	44,9	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района,
на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	13 878,12	
			2024	13 878,12	14 316,60
			2025	14 316,60	14 554,60
			2026	14 554,60	15 319,53
			2027	15 319,53	15 707,39
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-425/9(288) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2020 - 2022 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 03.12.2020 № 1-151/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2021 – 2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 03.12.2020 № 1-151/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2021 – 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 07.12.2020, № 7001202012070001) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	5 084,33	5 084,33
			2022	5 084,33	5 100,15
			2023	5 255,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	5 084,33	5 084,33
			2022	5 084,33	5 100,15
			2023	5 255,00	

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.
4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 03.12.2020 № 1-151/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2021 – 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 07.12.2020, № 7001202012070001) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 501,44
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный	2023	3 501,44

		руб./Гкал		

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.09.2022 № 1-535/9(100) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на 2022 год», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087), владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (котельная «Калининская», расположенная по адресу: ул.Гоголя, 2, село Зырянское Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (котельная «Калининская», расположенная по адресу: село Зырянское, ул. Гоголя, 2), на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (котельная «Калининская», расположенная по адресу: село Зырянское, ул. Гоголя, 2)

№	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода

п/п	организации			01.01 – 31.12
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)	Одноставочный, руб./куб.м	2023	70,72

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.09.2022 № 9-537/9(101) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на теплоноситель на 2022 год», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям от котельной «Калининская», расположенной по адресу: ул.Гоголя, 2, село Зырянское Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям от котельной «Калининская», расположенной по адресу: село Зырянское, ул. Гоголя, 2, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям от котельной «Калининская», расположенной по адресу: село Зырянское, ул. Гоголя, 2, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2023-31.12.2023			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)	население (НДС не предусмотрен) *			
		70,72	3 501,44	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) *			
		70,72	3 501,44	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-535/9 «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на теплоноситель»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 9-537/9 «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.09.2022 № 9-538/9(105) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «АБИКОМ» (ИНН 7002016087) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации		

	ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087)	тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 452,29
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 452,29

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.09.2022 № 1-536/9(102) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Абиком» (ИНН 7002016087) на 2022 год», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91
			2020	5 574,91	5 578,55
			2021	5 578,55	5 853,99
			2022	5 853,99	6 293,04
			2023	6 624,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91
			2020	5 574,91	5 578,55
			2021	5 578,55	5 853,99
			2022	5 853,99	6 293,04
			2023	6 624,33	

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-302/9(563) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2025 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2025, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-302/9(563) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020, № 7001202012210023) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	9 964,81	10 539,96
			2022	10 539,96	10 803,46
			2023	10 803,46	
			2024	11 975,98	12 514,05
			2025	12 514,05	13 011,22
		Население (НДС не предусмотрен) *			

		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-302/9(563) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020, № 7001202012210023) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.10 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-301/9(623) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период

регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-301/9(623) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 078,50	2 164,72
			2022	2 000,00	2 100,00
			2023	2 275,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 078,50	2 164,72
			2022	2 000,00	2 100,00
			2023	2 275,00	

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.11 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на период регулирования с 2023 по 2025 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) долгосрочные параметры регулирования на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	2023	3 165,63	1,00	0,00	-	а)	161,6	а)	-	-
						б)	2,06			
						в)	1 905,5	б)	-	
	2024	3 165,63	1,00	0,00	-	а)	161,6	а)	-	-
						б)	2,06			
						в)	1 905,5	б)	-	
	2025	3 165,63	1,00	0,00	-	а)	161,6	а)	-	-
						б)	2,06			
						в)	1 905,5	б)	-	

Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

<table>
<tr><td rowspan="2">№ п/п</td><td rowspan="2">Наименование регулируемой организации</td><td rowspan="2">Вид тарифа</td><td rowspan="2">Год</td><td>01.01-30.06</td><td>01.07-31.12</td></tr>
<tr><td>Теплоноситель - Вода</td><td>Теплоноситель - Вода</td></tr>
<tr><td rowspan="8">1.</td><td rowspan="8">Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)</td><td colspan="4">Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *</td></tr>
<tr><td rowspan="3">одноставочный руб./Гкал</td><td>2023</td><td colspan="2">2 060,89</td></tr>
<tr><td>2024</td><td>2 060,89</td><td>2 149,75</td></tr>
<tr><td>2025</td><td>2 149,75</td><td>2 288,62</td></tr>
<tr><td colspan="4">Население (НДС не предусмотрен) *</td></tr>
<tr><td rowspan="3">одноставочный руб./Гкал</td><td>2023</td><td colspan="2">2 060,89</td></tr>
<tr><td>2024</td><td>2 060,89</td><td>2 149,75</td></tr>
<tr><td>2025</td><td>2 149,75</td><td>2 288,62</td></tr>
</table>

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2021 № 1-96/9(132) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.12 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель, отпускаемый потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель, отпускаемый потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода
				01.01- 31.12
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Одноставочный, руб./куб.м	2023	63,30

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2021 № 9-97/9(133) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы
организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2023-31.12.2023			
		компонент на теплоноситель*, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	население (НДС не предусмотрен) *			
		63,30	2 060,89	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) *			
		63,30	2 060,89	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 9-98/9 «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-501/9 «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2021 № 9-98/9(141) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.14 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель -	Теплоноситель -

	организации			Вода	Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98
			2020	2 311,98	2 473,78
			2021	2 473,78	2 622,15
			2022	2 622,15	2 649,96
			2023	2 882,06	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98
			2020	2 311,98	2 473,78
			2021	2 473,78	2 622,15
			2022	2 622,15	2 649,96
			2023	2 882,06	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-562/9(348) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-563/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-563/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 171,74	3 171,74
			2020	3 112,64	3 112,64
			2021	2 864,69	2 864,69
			2022	2 864,69	3 458,11
			2023	3 646,56	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-563/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-156/9(88) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-156/9(88) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 28.07.2020, № 7001202007280007) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	15 653,28	15 653,28
			2022	15 653,28	17 964,75

	(ИНН 7007012657)		2023	18 677,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-156/9(88) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 28.07.2020, № 7001202007280007) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки 11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-129/9(89) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-129/9(89) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 28.07.2020, № 7001202007280009) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	8 491,47	8 549,73
			2022	8 549,73	8 867,61**
			2023	8 942,75***	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.07.2020 № 1-129/9(89) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 28.07.2020, № 7001202007280009) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» (ИНН 7007012093) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 440,40
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 440,40

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.
3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 08.12.2021 № 1-610/9(347) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Обь» Молчановского сельского поселения Молчановского района Томской области (ИНН 7026000103)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.19 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020, № 7001202010130004) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района,
на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 763,66	2 820,78
			2022	2 820,78	2 936,19
			2023	2 995,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 763,66	2 820,78
			2022	2 820,78	2 936,19
			2023	2 995,33	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020, № 7001202010130004) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.20 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 9-209/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма Плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2021 года по 2023 год, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 9-210/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма Плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.10.2020, № 7001202010140006) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН

7014063469) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель ((НДС не предусмотрен) *)					
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН7014063469)	Одноставочный руб./куб.м.	2021	66,97	69,65
			2022	60,40	60,40
			2023	62,97	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 9-210/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма Плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.10.2020, № 7001202010140006) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.21 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2023-31.12.2023			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	население (НДС не предусмотрен) *			
		62,97	2 995,33	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) *			
		62,97	2 995,33	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 9-210/9(177) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-209/9(176) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы».

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2021 № 9-90/9(248) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.22 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-212/9(179) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-212/9(179) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020, № 7001202010130009) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	1 666,99	1 699,12
			2022	1 699,12	1 801,86
			2023	1 933,32	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	1 666,99	1 699,12
			2022	1 699,12	1 801,86
			2023	1 933,32	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-212/9(179) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020, № 7001202010130009) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.23 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-216/9(181) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию

теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-216/9(181) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020, № 7001202010130002) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 207,37	2 207,37
			2022	2 207,37	2 298,17**
			2023	2 400,42***	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-216/9(181) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020, № 7001202010130002) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.24 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-214/9(180) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «НОРМА ПЛЮС» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-214/9(180) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020, № 7001202010130001) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 233,32	2 239,85
			2022	2 239,85	2 342,45
			2023	2 389,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный	2021	2 233,32	2 239,85

		руб./Гкал	2022	2 239,85	2 342,45
			2023	2 389,82	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 1-214/9(180) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020, № 7001202010130001) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.25 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 25 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской

области от 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.10.2018, № 7001201810110023) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 749,52	3 749,52
			2020	3 680,62	3 680,62
			2021	3 680,62	3 761,50
			2022	3 761,50	3 923,24
			2023	4 996,66	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 1-578/9(185) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.10.2018, № 7001201810110023) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.26 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» », и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 N 1-207/9(87) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 26 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2022 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-207/9(87) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2022 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.09.2021, № 7001202109300010) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2022 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 762,81	8 051,36
			2023	8 477,99	
			2024	6 037,23	6 037,23
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-207/9(87) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2022 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.09.2021,

№ 7001202109300010) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.27 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 27 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018, № 7001201811090006) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№	Наименование	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12

п/п	регулируемой организации			Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 474,98	1 474,98
			2020	1 432,21	1 432,21
			2021	1 413,47	1 413,47
			2022	1 413,47	1 434,20**
			2023	1 513,69***	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-90/9(265) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018, № 7001201811090006) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.28 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 28 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на теплоноситель, отпускаемый потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на теплоноситель, отпускаемый потребителям городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода
				01.01 - 31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606)	одноставочный, руб./куб.м	2023	204,37

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 9-573/9(80) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Томского приборного завода» (ИНН 7017123606) на теплоноситель», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.29 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей

организации Открытое акционерное общество «Томскснаб», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 29 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2019, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.09.2018, № 7001201809170012) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 635,63	1 709,17
			2020	1 566,61	1 566,61
			2021	1 546,62	1 546,62
			2022	1 546,62	1 617,17
			2023	1 631,05	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.09.2018, № 7001201809170012) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.30 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2 г. организацией Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.09.2019 № 1-169/9(136) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 30 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2 г., установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.09.2019 № 1-169/9(136) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru)», 10.09.2019, № 7001201909100005) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2 г., на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «Особая	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			

	экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992)	одноставочный руб./Гкал	2020	1 435,17	1 435,17
			2021	1 392,41	1 392,41
			2022	1 392,41	1 945,54
			2023	2 168,24	
			2024	1 829,83	1 829,83
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.09.2019 № 1-169/9(136) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru)», 10.09.2019, № 7001201909100005) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.31 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 1-386/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 31 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 1-386/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11.11.2019, № 7001201911110008) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 910,88	1 935,33
			2021	1 935,33	1 935,33
			2022	1 935,33	1 962,95
			2023	2 036,49	
			2024	2 034,00	2 121,49
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 910,88	1 935,33
			2021	1 935,33	1 935,33
			2022	1 935,33	1 962,95
			2023	2 036,49	
			2024	2 034,00	2 121,49

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 1-386/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло–энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11.11.2019, № 7001201911110008) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.32 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2020 № 1-439/9(427) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2021 - 2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 32 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2020 № 1-439/9(427) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.12.2020, 7001202012140001) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 990,80	2 053,26
			2022	2 053,26	2 129,76

	коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320)		2023	2 344,70	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 990,80	2 053,26
			2022	2 053,26	2 129,76
			2023	2 344,70	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2020 № 1-439/9(427) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.12.2020, 7001202012140001) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.33 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 №1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020-2024 годы» в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 33 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям

села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 25.11.2019, № 7001201911250021) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	12 294,83	12 294,83
			2021	9 990,08	9 990,08
			2022	9 574,79	9 574,79
			2023	9 589,60	
			2024	12680,07	12 680,07
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2019 № 1-383/9(430) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 25.11.2019, № 7001201911250021) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.34 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино, Спасского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.11.2021 № 1-359/9(225) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 34 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2022 по 31.12.2024, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.11.2021 № 1-359/9(225) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2022 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 18.11.2021, № 7001202111180004) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2022 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	4 218,37	9 754,01
			2023	8 393,20	
			2024	6 883,81	6 883,81
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.11.2021 № 1-359/9(225) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2022 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 18.11.2021, № 7001202111180004) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.35 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на период регулирования с 2023 по 2027 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 35 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	2023	2 844,68	1,00	0,00	-	а)	180,10	а)	-	-
						б)	2,68			
						в)	413,68	б)	-	
	2024	2 844,68	1,00	0,00	-	а)	180,10	а)	-	-
						б)	2,68			
						в)	413,68	б)	-	
	2025	2 844,68	1,00	0,00	-	а)	180,10	а)	-	-
						б)	2,68			
						б)	2,68			
	2026	2 844,68	1,00	0,00	-	а)	180,10	а)	-	-
						б)	2,68			
						в)	413,68	б)	-	-
	2027	2 844,68	1,00	0,00	-	а)	180,10	а)	-	-
						б)	2,68			
						в)	413,68	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 976,14	
			2024	3 976,14	4 194,70
			2025	4 194,70	4 413,21
			2026	4 413,21	4 478,80
			2027	4 478,80	4 646,56
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 976,14	
			2024	3 976,14	4 194,70
			2025	4 194,70	4 413,21
			2026	4 413,21	4 478,80
			2027	4 478,80	4 646,56

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-142/9(394) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.36 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на период регулирования с 2023 по 2027 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 36 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	2023	1 522,37	1,00	0,00	-	а)	186,44	а)	-	-
						б)	3,22			
						в)	51,16	б)	-	
	2024	1 522,37	1,00	0,00	-	а)	186,44	а)	-	-
						б)	3,22			
						в)	51,16	б)	-	

	2025	1 522,37	1,00	0,00	-	а) б)	186,44 3,22	а)	-	-
						в)	51,16	б)	-	-
	2026	1 522,37	1,00	0,00	-	а) б) в)	186,44 3,22 51,16	а) б)	- -	-
	2027	1 522,37	1,00	0,00	-	а) б) в)	186,44 3,22 51,16	а) б)	- -	-

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественско	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	9 016,61	
			2024	9 016,61	12 743,70
			2025	10 906,65	10 906,65
			2026	10 906,65	11 751,18
			2027	11 620,85	11 620,85

	го сельского поселения (ИНН 7014055404)	Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-141/9(395) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.37 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2020 № 1-433/9(507) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 37 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2020 № 1-433/9(507) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 18.12.2020, № 7001202012180037) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	12 666,64	12 666,64
			2022	12 337,39	12 337,39
			2023	14 028,97	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2020 № 1-433/9(507) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 18.12.2020, № 7001202012180037) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.38 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 38 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	26 817,31
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2022 № 1-601/9(127) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.39 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-16/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 39 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-16/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.11.2020, № 7001202011300028) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	4 829,98	5 168,08
			2022	5 168,08	5 478,16
			2023	5 901,73	

		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	4 829,98	5 168,08
			2022	5 168,08	5 478,16
			2023	5 901,73	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-16/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.11.2020, № 7001202011300028) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.40 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-17/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 40 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской

области от 26.11.2020 № 1-17/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.11.2020, № 7001202011300038) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 711,79	2 891,99
			2022	2 891,99	3 078,07
			2023	3 355,21	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 711,79	2 891,99
			2022	2 891,99	3 078,07
			2023	3 355,21	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-17/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.11.2020, № 7001202011300038) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.41 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «Водовод

– М», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-18/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 -2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 41 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-18/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.11.2020, № 7001202011300033) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	5 181,91	5 563,56
			2022	5 563,56	5 852,87
			2023	6 102,87	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2021	5 181,91	5 563,56
			2022	5 563,56	5 852,87
			2023	6 102,87	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2020 № 1-18/9(346) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.11.2020, № 7001202011300033) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.42 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на период регулирования с 2023 по 2025 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 42 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2025 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а), с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на период с 01.01.2023-31.12.2025 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а), с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	2023	2 673,43	1,00	0,00	-	а)	173,82	а)	-	-
						б)	1,92			
						в)	707,61	б)	-	
	2024	2 673,43	1,00	0,00	-	а)	173,82	а)	-	-

						б)	1,92			
						в)	707,61	б)	-	
	2025	2 673,43	1,00	0,00	-	а)	173,82	а)	-	-
						б)	1,92			
						в)	707,61	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а), на период с 01.01.2023 по 31.12.2025:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а), на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 391,74	
			2024	4 241,89	4 241,89
			2025	4 241,89	4 241,89
		Население (НДС не предусмотрен)			
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 391,74 *	
			2024	4 241,89	4 241,89
			2025	4 241,89	4 241,89

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2021 № 1-10/9(255) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.43 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-185/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2020-2022 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 43 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной	2023	1 342,55	1,00	0,00	-	а)	152,1	а)	-	-

ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794)						б)	1,78			
						в)	625,4	б)	-	
	2024	1 342,55	1,00	0,00	-	а)	152,1	а)	-	-
						б)	1,78			
						в)	625,4	б)	-	
	2025	1 342,55	1,00	0,00	-	а)	152,1	а)	-	-
						б)	1,78			

						в)	625,4		-	
	2026	1 342,55	1,00	0,00	-	а)	152,9	а)	-	-
						б)	1,78			
						в)	625,4	б)	-	
	2027	1 342,55	1,00	0,00	-	а)	152,9	а)	-	-
						б)	1,78			
						в)	625,4	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 001,79	
			2024	2 001,79	2 157,43
			2025	2 157,43	2 278,07
			2026	2 278,07	2 362,50
			2027	2 362,50	2 476,73
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 001,79	
			2024	2 001,79	2 157,43
			2025	2 157,43	2 278,07
			2026	2 278,07	2 362,50
			2027	2 362,50	2 476,73

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-185/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2020 - 2022 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.44 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 44 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров

регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 05.11.2019, № 7001201911050012) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	7 021,88	8 069,45
			2021	7 817,78	7 817,78
			2022	7 817,78	7 817,78
			2023	10 621,14	
			2024	8 787,52	9 429,26
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-492/9(328) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 05.11.2019, № 7001201911050012) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.45 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поставляемую потребителям потребителям поселка Молодженый, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.20189 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 45 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодженый, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 24.10.2019, № 7001201910240013) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодженый, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	12 312,58	12 541,28
			2021	12 541,28	12 934,35
			2022	12 934,35	13 213,76
			2023	16 733,29	
			2024	14 271,44	14 271,44
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 24.10.2019, № 7001201910240013) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.46 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 46 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров

регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.10.2019, № 7001201910140014) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	5 923,74	7 310,06
			2021	7 310,06	7 717,62
			2022	7 717,62	8 402,73
			2023	11 375,85	
			2024	9 306,86	10 207,16
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2019 № 1-489/9(216) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.10.2019, № 7001201910140014) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.47 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 47 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 24.10.2019, № 7001201910240010) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	8 011,82	10 006,96
			2021	10 006,96	10 152,36
			2022	10 152,36	10 158,38
			2023	12 280,66	
			2024	11 578,49	12 536,84
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть

вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-494/9(286) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 24.10.2019, № 7001201910240010) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.48 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 48 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томскойобласти от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров

регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.10.2019, № 7001201910170006) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	7 520,46	8 685,71
			2021	8 685,71	9 236,11
			2022	9 236,11	11 186,89
			2023	13 343,94	
			2024	10 425,32	10 425,32
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.10.2019, № 7001201910170006) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.49 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 49 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023 в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018, № 7001201810260023) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 237,90	8 901,76
			2020	7 580,42	7 580,42
			2021	7 580,42	7 668,59
			2022	7 668,59	7 891,17
			2023	8 700,08	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	
			2022	-	-

			2023	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018, № 7001201810260023) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.50 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 50 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)		
		одноставочный руб./Гкал	2023	7 010,92 *
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.11.2021 № 1-541/9(217) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.51 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 51 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260016) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 164,73	2 202,33
			2020	2 202,33	2 290,97
			2021	2 290,97	2 451,91
			2022	2 451,91	2 598,48
			2023	2 794,00	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 597,68	2 642,80*
			2020	2 642,80	2 749,16
			2021	2 749,16	2 942,29
			2022	2 942,29	3 118,18
			2023	3 352,80	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260016) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.52 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 52 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)					
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Одноставочный руб./куб.м.	2019	191,97	196,77
			2020	196,77	204,64
			2021	204,64	210,78
			2022	210,78	217,10
			2023	222,53	

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018), не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.53 повестки о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 53 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 24.10.2019, № 7001201910240008) изложить в следующей редакции:

Тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	196,77	2 202,33	-	-	204,64	2 290,97	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	236,12	2 642,80	-	-	245,57	2 749,16	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	204,64	2 290,97	-	-	210,78	2 451,91	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	245,57	2 749,16	-	-	252,94	2 942,29	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	210,78	2 451,91	-	-	217,10	2 598,48	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	252,94	2 942,29	-	-	260,52	3 118,18	-	-
	01.01.2023-31.12.2023							
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	222,53	2 794,00	-	-	222,53	2 794,00	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	267,04	3 352,80	-	-	267,04	3 352,80	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы»

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 24.10.2019, № 7001201910240008) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.54 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Кожевниково, пер. Северный, 1, строение 2, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 54 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Кожевниковский район, село Кожевниково, пер. Северный, 1, строение 2:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Кожевниковский район, село Кожевниково, пер. Северный, 1, строение 2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	20 915,47
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-670/9(514) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Монтажкомплект» (ИНН 7008000608)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.55 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 55 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 890,61
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 890,61

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2021 № 1-225/9(240) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.56 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 56 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 074,07
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 074,07

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2021 № 1-224/9(241) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.57 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на период регулирования 2023 - 2025 годы

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 57 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) долгосрочные параметры регулирования на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	2023	1 676,10	0,00	1,00	-	а)	224,54	а)	-	-
						б)	1,14			
						в)	25,38	б)	-	
	2024	1 676,10	0,00	1,00	-	а)	224,54	а)	-	-
						б)	1,14			
						в)	25,38	б)	-	
	2025	1 676,10	0,00	1,00	-	а)	224,54	а)	-	-
						б)	1,14			
						в)	25,38	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с

пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	7 225,32	
			2024	7 225,32	7 423,29
			2025	7 054,08	7 054,08
		Население (НДС не предусмотрен)			
		одноставочный руб./Гкал	2023	- *	
			2024	-	-
			2025	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2021 № 1-223/9(242) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.58 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 58 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 28, село Куяново, Первомайский район:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 28, село Куяново, Первомайский район

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)		
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 234,79
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 234,79

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2021 № 1-226/9(244) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.59 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 59 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) долгосрочные параметры регулирования на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	2023	2 813,41	0,00	1,00	-	а)	179,44	а)	-	-
						б)	2,70			
						в)	105,94	б)	-	
	2024	2 813,41	0,00	1,00	-	а)	179,44	а)	-	-
						б)	2,70			
						в)	105,94	б)	-	
	2025	2 813,41	0,00	1,00	-	а)	179,44	а)	-	-

						б)	2,70			
						в)	105,94	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	8 671,69	
			2024	8 671,69	9 442,47
			2025	9 442,47	9 689,49
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2021 № 1-222/9(243) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)», не

применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.60 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на период регулирования 2023 - 2025 годы

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 60 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) долгосрочные параметры регулирования на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью	2023	1 750,57	0,00	1,00	-	а)	221,14	а)	-	-
						б)	2,12			

«ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)						в)	105,77	б)	-	
	2024	1 750,57	0,00	1,00	-	а)	221,14	а)	-	-
						б)	2,12			
						в)	105,77	б)	-	
	2025	1 750,57	0,00	1,00	-	а)	221,14	а)	-	-
						б)	2,12			
						в)	105,77	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025:

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	7 000,66	
			2024	6 525,46	6 953,37
			2025	6 953,37	6 880,39
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2021 № 1-221/9(245) «О тарифах теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.61 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 61 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП - Т» (ИНН 7016003754) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, город Томск, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260006) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП - Т» (ИНН 7016003754) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:

улица Ивановского, 4, город Томск на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП - Т» (ИНН 7016003754)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,29	2 253,82
			2020	2 253,82	2 305,74
			2021	2 305,74	2 305,74
			2022	2 000,00	2 000,91
			2023	2 076,38	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,29	2 253,82
			2020	2 253,82	2 305,74
			2021	2 305,74	2 305,74
			2022	2 000,00	2 000,91
			2023	2 076,38	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260006) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.62 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, г. Томск, ст. Копылово, теплоснабжающей организации ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 62 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, г. Томск, ст. Копылово:

Тарифы теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на тепловую энергию, потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, г. Томск, ст. Копылово

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)		
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 210,16
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	5 052,19

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.07.2021 № 1-61/9(45) «О тарифах теплоснабжающей организации ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.63 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное

казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 63 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»:

Тарифы теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»

<table>
<tr><td rowspan="2">№ п/п</td><td rowspan="2">Наименование регулируемой организации</td><td rowspan="2">Вид тарифа</td><td rowspan="2">Год</td><td>01.01 - 31.12</td></tr>
<tr><td>Теплоноситель - Вода</td></tr>
<tr><td rowspan="5">1.</td><td rowspan="5">Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798)</td><td colspan="3">Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *</td></tr>
<tr><td>одноставочный руб./Гкал</td><td>2023</td><td>1 288,99</td></tr>
<tr><td colspan="3">Население (тарифы указываются с учетом НДС) *</td></tr>
<tr><td>одноставочный руб./Гкал</td><td>2023</td><td>1 546,79</td></tr>
</table>

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-366/9(72) «О тарифах теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.64 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Самусь, улица Камышка закрытого административно-территориального образования Северск, теплоснабжающей организацией Акционерное общество «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 64 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Самусь, улица Камышка закрытого административно-территориального образования Северск:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Самусь, улица Камышка закрытого административно-территориального образования Северск

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «Северский водоканал» (ИНН 7024024853)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 416,58
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 899,90

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.09.2022 № 1-582/9(120) «О тарифах теплоснабжающей организации Акционерное общество «Северский водоканал» (ИНН 7024024853)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.65 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на период регулирования с 2023 по 2025 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 65 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на период с 01.01.2023 по 31.12.2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)	2023	2 446,70	1,00	0,00	-	а)	193,50	а)	-	-
						б)	1,49			
						в)	26,40	б)	-	
	2024	2 446,70	1,00	0,00	-	а)	193,50	а)	-	-
						б)	1,49			
						в)	26,40	б)	-	
	2025	2 446,70	1,00	0,00	-	а)	193,50	а)	-	-
						б)	1,49			

						в)	26,40	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	10 488,51	
			2024	10 488,51	10 702,07
			2025	10 702,07	10 990,44
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-215/9(73) «О тарифах теплоснабжающей организации

Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.66 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на период регулирования с 2023 по 2025 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 66 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***	Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%				

Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)	2023	3 057,29	0,00	0,00	-	а)	186,80	а)	-	-
						б)	1,17			
						в)	80,50	б)	-	
	2024	3 057,29	0,00	0,00	-	а)	186,80	а)	-	-
						б)	1,17			
						в)	80,50	б)	-	
	2025	3 057,29	0,00	0,00	-	а)	186,80	а)	-	-
						б)	1,17			
						в)	80,50	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	8 738,30**	
			2024	8 738,30	9 755,47
			2025	9 755,47	10 138,45*

		Население (НДС не предусмотрен)

		одноставочный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-214/9(74) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» (ИНН 7007012093)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.67 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 67 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района.

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 370,42
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 370,42

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.09.2022 № 1-543/9(110) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.68 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 68 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 754,28
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 754,28

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.09.2022 № 1-542/9(111) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.69 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Малиновского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на период регулирования с 2023 по 2025 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 69 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Чулымская, 30, село Малиновка Малиновского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2023-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Чулымская, 30, село Малиновка Малиновского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	2023	1 113,17	0,00	0,00	-	а)	159,8	а)	-	-
						б)	1,54			
						в)	129,9	б)	-	
	2024	1 113,17	0,00	0,00	-	а)	159,8	а)	-	-
						б)	1,54			
						в)	129,9	б)	-	
	2025	1 113,17	0,00	0,00	-	а)	159,8	а)	-	-
						б)	1,54			
						в)	129,9	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Чулымская, 30, село Малиновка Малиновского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Чулымская, 30, село Малиновка потребителям Малиновского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2025:

№	Наименование	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12

п/п	регулируемой организации			Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 719,40**	
			2024	4 719,40	4 580,67
			2025	4 580,67	4 573,57
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	4 719,40**	
			2024	4 719,40	4 580,67
			2025	4 580,67	4 573,57

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-112/9(566) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.70 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 70 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.09.2018, № 7001201809170005) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	9 749,67	14 378,69
			2020	13 449,68	13 449,68
			2021	13 449,68	13 819,39
			2022	13 337,15	13 337,15
			2023	14 305,76	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.09.2018, № 7001201809170005)не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.71 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, установленных теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 №1-409/9(1070) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021-2023 годы» в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 71 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 № 1-409/9(107) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.09.2020, № 7001202009170013) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			

	предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)		2021	7 260,68	7 281,36
			2022	7 015,53	7 015,53
			2023	7 090,98	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 № 1-409/9(107) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.09.2020, № 7001202009170013) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.72 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 72 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 136,07	1 136,07
			2020	1 136,07	1 136,07
			2021	1 136,07	1 143,38
			2022	1 143,38	1 162,10
			2023	1 264,40	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 363,28	1 363,28
			2020	1 363,28	1 363,28
			2021	1 363,28	1 372,06
			2022	1 372,06	1 394,52
			2023	1 517,28	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.73 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 73 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018, № 7001201812170028) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный	2019	1 734,13	1 806,26

	«Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	руб./Гкал	2020	1 806,26	1 893,67
			2021	1 893,67	1 958,79
			2022	1 958,79	2 061,00
			2023	2 061,92	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 080,96	2 167,51
			2020	2 167,51	2 272,40
			2021	2 272,40	2 350,55
			2022	2 350,55	2 473,20
			2023	2 474,30	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-211/9(473) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018, № 7001201812170028) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.74 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 74 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018, № 7001201812170027) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 260,86	1 323,30
			2020	1 323,30	1 386,11
			2021	1 386,11	1 455,19
			2022	1 455,19	1 533,14
			2023	1 605,23	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 513,03	1 587,96
			2020	1 587,96	1 663,33
			2021	1 663,33	1 746,23
			2022	1 746,23	1 839,77
			2023	1 926,28	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-210/9(474) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018, № 7001201812170027) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.75 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 75 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018, № 7001201812170003) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№	Наименование	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12

п/п	регулируемой организации			Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 920,29	2 013,84
			2020	2 013,84	2 113,67
			2021	2 113,67	2 216,61
			2022	2 216,61	2 345,62
			2023	2 384,61	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 304,35	2 416,61
			2020	2 416,61	2 536,40
			2021	2 536,40	2 659,93
			2022	2 659,93	2 814,74
			2023	2 861,53	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-209/9(475) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018, № 7001201812170003) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.76 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое

акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 76 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 163,54	1 163,54
			2020	1 163,54	1 163,54
			2021	1 163,54	1 163,54
			2022	1 163,54	1 177,47
			2023	1 283,32	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 396,25	1 396,25*
			2020	1 396,25	1 396,25
			2021	1 396,25	1 396,25
			2022	1 396,25	1 412,96
			2023	1 539,98	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260019) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.77 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 77 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 10.12.2018, № 7001201812100016) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Северная	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 133,84	1 133,84
			2020	1 133,84	1 133,84

	Тепловая Компания» (ИНН 7023005209)		2021	1 133,84	1 140,34
			2022	1 140,34	1 140,45
			2023	1 174,36	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 133,84	1 133,84
			2020	1 133,84	1 133,84
			2021	1 133,84	1 140,34
			2022	1 140,34	1 140,45
			2023	1 174,36	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 10.12.2018, № 7001201812100016) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.78 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 78 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Кожевниковское районное

муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района:

Тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 157,52
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 157,52

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-574/9(511) «О тарифах теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.79 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям

Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 79 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018, № 7001201810260026) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	4 764,22
			2020	4 764,22	4 801,88
			2021	4 801,88	4 849,37
			2022	4 849,37	6 495,46
			2023	5 585,72	

	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	4 764,22
			2020	4 764,22	4 801,88
			2021	4 801,88	4 849,37
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018, № 7001201810260026) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.80 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 80 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018, № 7001201810260006) следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2 слова «Песочнодубровского,» исключить;

2) в Приложении 1:

в наименовании слова «Песочнодубровского,» исключить;

таблицу 2 изложить в следующей редакции:

Наименование организации	Адрес источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	село Базой, ул. Советская, 31б	2019	220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2		220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16
	село Зайцево, ул. Школьная, 26		193,13	1,532	33,41
	село Киреевск, ул. Карла Маркса, 42а		222,45	1,210	12,70
	село Малиновка, ул. Школьная, 13 б		231,95	2,269	32,11
	село Осиновка, ул. Мира, 15 а		171,34	1,275	38,86

Наименование организации	Адрес источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36*	2019	222,89	2,585	73,84
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34		222,62	0,000	0,00
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а		151,00	0,000	0,00
	село Терсалгай, ул. Зеленая, 4а		256,70	1,553	29,63
	село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2		223,60	2,568	17,83
	село Хмелевка, ул. Советская, 57 б		151,00	0,000	0,00
	село Хмелевка, ул. Советская, 59		151,00	0,000	0,00
	село Чилино, ул. Кустарная, 1		221,60	0,000	0,00
	село Базой, ул. Советская, 31б	2020	220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2		220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16
	село Зайцево, ул. Школьная, 26		193,13	1,532	33,41
	село Киреевск, ул. Карла Маркса, 42а		222,45	1,210	12,70
	село Малиновка, ул. Школьная, 13 б		231,95	2,269	32,11
	село Осиновка, ул. Мира, 15 а		171,34	1,275	38,86
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36*		222,89	2,585	73,84
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34		222,62	0,000	0,00
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а		151,00	0,000	0,00
	село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2		223,60	2,568	17,83
	село Хмелевка, ул. Советская, 57 б		151,00	0,000	0,00
	село Хмелевка, ул. Советская, 59		151,00	0,000	0,00
	село Чилино, ул. Кустарная, 1		221,60	0,000	0,00
	село Базой, ул. Советская, 31б	2021	220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2		220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16
	село Зайцево, ул. Школьная, 26		193,13	1,532	33,41
	село Киреевск, ул. Карла Маркса, 42а		222,45	1,210	12,70
	село Малиновка, ул. Школьная, 13 б		231,95	2,269	32,11
	село Осиновка, ул. Мира, 15 а		171,34	1,275	38,86
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36*		222,89	2,585	73,84

Наименование организации	Адрес источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34	2021	222,62	0,000	0,00
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а		151,00	0,000	0,00
	село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2		223,60	2,568	17,83
	село Хмелевка, ул. Советская, 57 б		151,00	0,000	0,00
	село Хмелевка, ул. Советская, 59		151,00	0,000	0,00
	село Чилино, ул. Кустарная, 1		221,60	0,000	0,00
	село Базой, ул. Советская, 31б	2022	220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2		220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16
	село Зайцево, ул. Школьная, 26		193,13	1,532	33,41
	село Малиновка, ул. Школьная, 13 б		231,95	2,269	32,11
	село Осиновка, ул. Мира, 15 а		171,34	1,275	38,86
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36*		222,89	2,585	73,84
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34		222,62	0,000	0,00
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а		151,00	0,000	0,00
	село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2		223,60	2,568	17,83
	село Хмелевка, ул. Советская, 57 б		151,00	0,000	0,00
	село Хмелевка, ул. Советская, 59		151,00	0,000	0,00
	село Чилино, ул. Кустарная, 1		221,60	0,000	0,00
	село Базой, ул. Советская, 31б	2023	220,97	0,000	0,00
	село Батурино, ул. Школьная, 1 стр.3		229,53	1,653	1,70
	село Батурино, ул. Коммунистическая, 2		220,93	0,000	0,00
	село Борзуновка, ул. Гагарина, 27		223,15	1,462	3,30
	село Еловка, ул. Новая, 1 а		222,12	5,635	59,16
	село Зайцево, ул. Школьная, 26		193,13	1,532	33,41
	село Малиновка, ул. Школьная, 13 б		231,95	2,269	32,11
	село Осиновка, ул. Мира, 15 а		171,34	1,275	38,86
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 36*		222,89	2,585	73,84
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 34		222,62	0,000	0,00
	село Старая Ювала, ул. Ульяновская, 3 а		151,00	0,000	0,00
	село Уртам, ул. Фрунзе, 33 стр.2		223,60	2,568	17,83
	село Хмелевка, ул. Советская, 57 б		151,00	0,000	0,00

Наименование организации	Адрес источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	село Хмелевка, ул. Советская, 59	2023	151,00	0,000	0,00
	село Чилино, ул. Кустарная, 1		221,60	0,000	0,00

* В соответсвии с частями 2.1-2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, цены (тарифы) на тепловую энергию от котельной не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.».

3) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	14 268,15
			2020	9 406,25	9 406,25
			2021	9 406,25	9 784,77
			2022	9 784,77	11 360,49
			2023	11 176,94	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018, № 7001201810260006) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.81 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Жилкомхоз», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 81 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, № 7001201912230036) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖИЛКОМХОЗ» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖИЛКОМХОЗ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 163,26	3 289,27
			2021	3 289,27	3 449,67

	(ИНН 7012004958)		2022	3 449,67	3 635,56
			2023	3 956,10	
			2024	3 401,06	3 599,20
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 163,26	3 289,27
			2021	3 289,27	3 449,67
			2022	3 449,67	3 635,56
			2023	3 956,10	
			2024	3 401,06	3 599,20

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, № 7001201912230036) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.82 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 82 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79
			2020	2 142,79	2 209,74
			2021	2 209,74	2 298,79
			2022	2 298,79	2 380,25
			2023	2 496,04	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79
			2020	2 142,79	2 209,74
			2021	2 209,74	2 298,79
			2022	2 298,79	2 380,25
			2023	2 496,04	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.83 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 83 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018, № 7001201811090010) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 854,49	7 016,12
			2020	7 016,12	7 503,87
			2021	7 503,87	7 748,03
			2022	7 748,03	9 312,30

	хозяйство» (ИНН 7011003207)		2023	9 542,15	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	8 225,39	8 419,34
			2020	8 419,34	9 004,64
			2021	9 004,64	9 297,64
			2022	-	-
			2023	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018, № 7001201811090010) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.84 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 84 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов

теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018, № 7001201811090004) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

<table>
<tr><td rowspan="2">№ п/п</td><td rowspan="2">Наименование регулируемой организации</td><td rowspan="2">Вид тарифа</td><td rowspan="2">Год</td><td>01.01-30.06</td><td>01.07-31.12</td></tr>
<tr><td>Теплоноситель - Вода</td><td>Теплоноситель - Вода</td></tr>
<tr><td rowspan="12">1</td><td rowspan="12">Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)</td><td colspan="4">Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *</td></tr>
<tr><td rowspan="5">одноставочный руб./Гкал</td><td>2019</td><td>4 900,74</td><td>5 018,47</td></tr>
<tr><td>2020</td><td>5 018,47</td><td>5 367,11</td></tr>
<tr><td>2021</td><td>5 367,11</td><td>5 754,71</td></tr>
<tr><td>2022</td><td>5 754,71</td><td>6 026,05</td></tr>
<tr><td>2023</td><td colspan="2">6 597,58</td></tr>
<tr><td colspan="4">Население (тарифы указываются с учетом НДС) *</td></tr>
<tr><td rowspan="5">одноставочный руб./Гкал</td><td>2019</td><td>5 880,89</td><td>6 022,16</td></tr>
<tr><td>2020</td><td>6 022,16</td><td>6 440,53</td></tr>
<tr><td>2021</td><td>6 440,53</td><td>6 905,65</td></tr>
<tr><td>2022</td><td>6 905,65</td><td>7 231,26</td></tr>
<tr><td>2023</td><td colspan="2">7 917,10</td></tr>
</table>

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018, № 7001201811090004) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.85 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 85 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018, № 7001201812110031) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 194,35	4 194,35
			2020	4 194,35	4 194,35
			2021	4 194,35	4 289,11
			2022	4 289,11	4 390,48
			2023	4 748,95	
		Население (НДС не предусмотрен) *			

	хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257)	одноставочный руб./Гкал	2019	4 194,35	4 194,35
			2020	4 194,35	4 194,35
			2021	4 194,35	4 289,11
			2022	4 289,11	4 390,48
			2023	4 748,95	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018, № 7001201812110031) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.86 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная тепловая компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-196/9(81) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 86 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай

Калтайского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2022 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-196/9(81) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2022-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.09.2021, № 7001202109300013) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2022 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2022	3 711,85	3 916,05
			2023	4 047,18	
			2024	3 719,52	3 719,52
		Население (НДС не предусмотрен)			
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	* -
			2023	-	
			2024	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.09.2021 № 1-196/9(81) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2022-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.09.2021, № 7001202109300013) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.87 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 87 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.20219 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 020,02	2 100,11
			2020	2 100,11	2 156,57
			2021	2 156,57	2 261,47
			2022	2 261,47	2 408,36
			2023	2 625,19	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 020,02	2 100,11
			2020	2 100,11	2 156,57
			2021	2 156,57	2 261,47
			2022	2 261,47	2 408,36
			2023	2 625,19	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ИНН 7014056084) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.88 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 88 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.12.2019, № 7001201912060024) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 504,87	2 563,07
			2021	2 563,07	2 724,43
			2022	2 724,43	2 812,21
			2023	2 891,57	
			2024	3 029,17	3 140,66
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 504,87	2 563,07
			2021	2 563,07	2 724,43
			2022	2 724,43	2 812,21
			2023	2 891,57	
			2024	3 029,17	3 140,66

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-241/9(528) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.12.2019, № 7001201912060024) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.89 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на

тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 89 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.12.2019, № 7001201912090016) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 714,18	1 763,60
			2021	1 763,60	1 836,81
			2022	1 836,81	1 911,70
			2023	2 021,20	
			2024	1 949,75	1 976,19
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 714,18	1 763,60
			2021	1 763,60	1 836,81
			2022	1 836,81	1 911,70
			2023	2 021,20	
			2024	1 949,75	1 976,19

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-238/9(527) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.12.2019, № 7001201912090016) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.90 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 90 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2025, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020, № 7001202012210045) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 735,45	1 799,04
			2022	1 799,04	1 858,15
			2023	1 997,46	
			2024	1914,01	2 057,61
			2025	2 057,61	2 017,03
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 735,45	1 799,04
			2022	1 799,04	1 858,15
			2023	1 997,46	
			2024	1914,01	2 057,61
			2025	2 057,61	2 017,03

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-144/9(534) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020, № 7001202012210045) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.91 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 91 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2025, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020, № 7001202012210040) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78
			2022	1 996,78	2 141,52
			2023	2 347,16	
			2024	2 237,30	2 304,96
			2025	2 304,96	2 402,58
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 879,15	1 996,78
			2022	1 996,78	2 141,52
			2023	2 347,16	
			2024	2 237,30	2 304,96
			2025	2 304,96	2 402,58

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-147/9(535) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020, № 7001202012210040) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.92 повестки о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-146/9(536) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021-2025 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 92 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2025, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-146/9(536) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021 –

2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020, № 7001202012210041) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 618,54	1 713,08
			2022	1 713,08	1 799,68
			2023	1 947,34	
			2024	1 822,82	1 749,40
			2025	1 714,41	1 714,41
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 618,54	1 713,08
			2022	1 713,08	1 799,68
			2023	1 947,34	
			2024	1 822,82	1 749,40
			2025	1 714,41	1 714,41

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-146/9(536) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2021 – 2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020, № 7001202012210041) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.93 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 93 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 05.12.2019 по 31.12.2028, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 05.12.2019, № 7001201912050006) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск, на период с 05.12.2019 по 31.12.2028

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	8 088,49
			2020	8 088,49	8 646,33
			2021	8 624,44	8 624,44
			2022	8 624,44	8 922,83
			2023	9 049,78	
			2024	10 039,70	10 522,41
			2025	10 522,41	11 096,38
			2026	11 096,38	11 608,67
			2027	11 608,67	12 239,11
			2028	12 239,11	12 857,76
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	8 088,49
			2020	8 088,49	8 646,33
			2021	8 624,44	8 624,44
			2022	8 624,44	8 922,83
			2023	9 049,78	
			2024	10 039,70	10 522,41

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	одноставочный руб./Гкал	2025	10 522,41	11 096,38
			2026	11 096,38	11 608,67
			2027	11 608,67	12 239,11
			2028	12 239,11	12 857,76

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-751/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) на 2019-2028 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 05.12.2019, № 7001201912050006) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.94 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 94 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 293,06	15 380,10
			2020	13 357,72	13 357,72
			2021	12 028,12	12 028,12
			2022	12 028,12	16 942,17
			2023	16 874,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.95 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на период регулирования 2023 - 2026 годы

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 95 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2026 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на период с 01.01.2023 по 31.12.2026 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН	2023	50 067,28	1,00	0,00	-	а) б)	Представлены в Таблице	а)	-	-

7007009950)						в)		б)	-	
	2024	50 067,28	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице	а) б)	- -	-
	2025	50 067,28	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице	а) б)	- -	-

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	2026	50 067,28	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице	а) б)	- -	-

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице ниже.

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

Таблица

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	«Детский дом»	2023	153,52	2,251	1 488,86
	«РТП»		154,79	2,212	484,84
	«РММ»		154,27	1,555	222,45
	«КОНГРЭ»		155,00	2,380	734,69
	«Педучилище»		154,11	2,134	1 797,97
	«Речник»		153,76	2,294	1 977,83
	Котельная « Лазо»		154,53	2,511	3 609,12
	Котельная « Урожай»		156,01	2,332	376,11
	Котельная «Звезда»		155,83	2,715	1 370,44
	Котельная «НГСС»		190,28	2,122	695,78
	Котельная «Телецентр»		191,70	2,392	158,28
	«Школьная»		154,62	2,599	1 039,48
	Котельная «Техучасток»		157,18	2,576	1 101,20
	Котельная «Школа»		155,05	1,477	557,83
	Котельная Обская 73/2		153,45	1,837	53,30
	«Совхозная»		154,44	1,936	1 009,84
	«Заводская»		154,28	2,062	3 725,49
	«Победы»		153,91	1,934	1 637,34
	«Геолог»		154,01	1,721	2 688,32
	«ТГТ»		153,63	2,058	2 551,66
	«ДПО»		155,21	1,468	943,83
	«ЦРБ»		153,40	2,281	2 590,51
	«Детский дом»	2024	153,52	2,251	1 488,86
	«РТП»		154,79	2,212	484,84
	«РММ»		154,27	1,555	222,45
	«КОНГРЭ»		154,11	2,380	734,69

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
	«Педучилище»		154,11	2,134	1 797,97
	«Речник»		153,76	2,294	1 977,83
	Котельная « Лазо»		154,53	2,511	3 609,12
	Котельная « Урожай»		156,01	2,332	376,11
	Котельная «Звезда»		155,83	2,715	1 370,44
	Котельная «НГСС»		190,28	2,122	695,78
	Котельная «Телецентр»		191,70	2,392	158,28
	«Школьная»		154,62	2,599	1 039,48
	Котельная «Техучасток»		157,18	2,576	1 101,20
	Котельная «Школа»		155,05	1,477	557,83
	Котельная Обская 73/2		153,45	1,837	53,30
	«Совхозная»		154,44	1,936	1 009,84
	«Заводская»		154,28	2,062	3 725,49
	«Победы»		153,91	1,934	1 637,34
	«Геолог»		154,01	1,721	2 688,32
	«ТГТ»		153,63	2,058	2 551,66
	«ДПО»		155,21	1,468	943,83
	«ЦРБ»		153,40	2,281	2 590,51
	«Детский дом»	2025	153,52	2,251	1 488,86
	«РТП»		154,79	2,212	484,84
	«РММ»		154,27	1,555	222,45
	«КОНГРЭ»		154,11	2,380	734,69
	«Педучилище»		154,11	2,134	1 797,97
	«Речник»		153,76	2,294	1 977,83
	Котельная « Лазо»		154,53	2,511	3 609,12

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
	Котельная « Урожай»		156,01	2,332	376,11
	Котельная «Звезда»		155,83	2,715	1 370,44
	Котельная «НГСС»		190,28	2,122	695,78
	Котельная «Телецентр»		191,70	2,392	158,28
	«Школьная»		154,62	2,599	1 039,48
	Котельная «Техучасток»		157,18	2,576	1 101,20
	Котельная «Школа»		155,05	1,477	557,83
	Котельная Обская 73/2		153,45	1,837	53,30
	«Совхозная»		154,44	1,936	1 009,84
	«Заводская»		154,28	2,062	3 725,49
	«Победы»		153,91	1,934	1 637,34
	«Геолог»		154,01	1,721	2 688,32
	«ТГТ»		153,63	2,058	2 551,66
	«ДПО»		155,21	1,468	943,83
	«ЦРБ»		153,40	2,281	2 590,51
	«Детский дом»	2026	153,52	2,251	1 488,86
	«РТП»		154,79	2,212	484,84
	«РММ»		154,27	1,555	222,45
	«КОНГРЭ»		155,00	2,380	734,69
	«Педучилище»		154,11	2,134	1 797,97
	«Речник»		153,76	2,294	1 977,83
	Котельная « Лазо»		154,53	2,511	3 609,12
	Котельная « Урожай»		156,01	2,332	376,11

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
	Котельная «Звезда»		155,83	2,715	1 370,44
	Котельная «НГСС»		190,28	2,122	695,78
	Котельная «Телецентр»		191,70	2,392	158,28
	«Школьная»		154,62	2,599	1 039,48
	Котельная «Техучасток»		157,18	2,576	1 101,20
	Котельная «Школа»		155,05	1,477	557,83
	Котельная Обская 73/2		153,45	1,837	53,30
	«Совхозная»		154,44	1,936	1 009,84
	«Заводская»		154,28	2,062	3 725,49
	«Победы»		153,91	1,934	1 637,34
	«Геолог»		154,01	1,721	2 688,32
	«ТГТ»		153,63	2,058	2 551,66
	«ДПО»		155,21	1,468	943,83
	«ЦРБ»		155,21	2,281	2 590,51

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2026:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2026

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 949,48	
			2024	1 949,48	1 969,56
			2025	1 969,56	2 007,69
			2026	2 007,69	2 031,81
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 339,38	
			2024	2 339,38	2 363,47
			2025	2 363,47	2 409,23
			2026	2 409,23	2 438,17

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 08.12.2021 № 1-582/9(345) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.96 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на период регулирования 2023 - 2026 годы

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 96 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2026 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на период с 01.01.2023 по 31.12.2026 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	2023	761,28	1,00	0,00	-	а)	154,3	а)	-	-
						б)	2,03			
						в)	663,20	б)	-	
	2024	761,28	1,00	0,00	-	а)	154,3	а)	-	-
						б)	2,03			
						в)	663,20	б)	-	
	2025	761,28	1,00	0,00	-	а)	154,3	а)	-	-
						б)	2,03			
						в)	663,20	б)	-	
	2026	761,28	1,00	0,00	-	а)	154,3	а)	-	-
						б)	2,03			
						в)	663,20	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2026:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на тепловую энергию, поставляемую потребителям потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2023 по 01.01.2026

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 080,26	
			2024	2 080,26	2 196,19
			2025	2 196,19	2 411,72

			2026	2 411,72	2 532,34

	7007009950)	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 496,31	
			2024	2 496,31	2 635,43
			2025	2 635,43	2 894,06
			2026	2 894,06	3 038,81

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 08.12.2021 № 1-404/9(354) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.97 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная Станция, улица Полевая, 23/1, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 97 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 97 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.98 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 – 2027 годы

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 98 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 98 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.99 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2020 № 1-102/9(241) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 99 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 99 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.100 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-208/9(582) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от

14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 100 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 100 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.101 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 – 2027 годы

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 101 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 101 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.102 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 102 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 102 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.103 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022

года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 103 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 103 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.104 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям ДОЛ «Восход» Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2023 год

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 104 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 104 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.105 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 97 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260023) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 128,39	2 204,31
			2020	2 204,31	2 356,36
			2021	2 356,36	2 477,01
			2022	2 477,01	2 637,10
			2023	2 932,11	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный	2019	2 128,39	2 204,31

		руб./Гкал	2020	2 204,31	2 356,36
			2021	2 356,36	2 477,01
			2022	2 477,01	2 637,10
			2023	2 932,11	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260023)не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.106 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов

теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.12.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260012) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 651,86	5 626,09
			2020	5 626,09	6 069,19
			2021	6 069,19	6 580,67
			2022	6 580,67	7 634,99
			2023	8 627,49	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260012) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.107 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 99 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260022) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 285,04	2 312,48
			2020	2 312,48	2 416,64
			2021	2 416,64	2 501,71
			2022	2 501,71	2 578,70
			2023	2 825,11	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный	2019	2 285,04	2 312,48

		руб./Гкал	2020	2 312,48	2 416,64
			2021	2 416,64	2 501,71
			2022	2 501,71	2 578,70
			2023	2 825,11	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260022) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.108 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 100 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	5 149,42
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	5 149,42

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.02.2022 № 1-2/9(21) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.109 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 101 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260009) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВОПАРТНЕР» (ИНН 7014057779)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 767,30	4 767,30
			2020	4 767,30	5 693,24
			2021	5 693,24	5 693,24
			2022	5 019,37	5 019,37
			2023	5 057,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260009) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.110 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-381/9(618) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 102 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-381/9(618) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на 2021-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 172,67	3 336,69
			2022	3 336,69	3 341,22

	Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)		2023	3 561,88	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 172,67	3 336,69
			2022	3 336,69	3 341,22
			2023	3 561,88	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-381/9(618) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на 2021-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2020) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.111 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-380/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 103 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на тепловую энергию,

поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-380/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на 2021-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	4 677,31	4 998,76
			2022	4 998,76	8 017,34
			2023	5 543,08	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-380/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на 2021-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2020) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.112 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-379/9(620) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 104 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-379/9(620) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на 2021-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 902,49	3 056,45
			2022	3 056,45	3 178,71
			2023	3 178,71	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 902,49	3 056,45
			2022	3 056,45	3 178,71
			2023	3 178,71	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-379/9(620) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) на 2021-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2020) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.113 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 105 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода

1.	Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 300,39
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 300,39

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2021 № 1-460/9(575) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.114 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 106 к протоколу.

РЕШИЛИ:

5. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная

Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 27.12.2018 по 31.12.2027, в части 2023 года.

6. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 27.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на период с 27.12.2018 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	1715,56
			2019	1526,04	1534,00
			2020	1534,00	1580,63
			2021	1580,63	1589,18
			2022	1589,18	1618,00
			2023	1 756,82	
			2024	1770,95	1808,23
			2025	1808,23	1914,93
			2026	1914,93	1932,97
			2027	1932,97	2075,31

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	* 2024,36
			2019	1831,25	1840,80
			2020	1840,80	1896,76
			2021	1896,76	1907,02
			2022	1907,02	1941,60
			2023	2 108,18	
			2024	2125,14	2169,88
			2025	2169,88	2297,92
			2026	2297,92	2319,56
			2027	2319,56	2490,37

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

7. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

8. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.115 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 107 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2027 год, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 27.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск» на период с 01.01.2018 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Одноставочный руб./куб.м.	2018	-	43,48
			2019	43,48	45,34
			2020	45,34	45,44
			2021	45,44	47,35
			2022	40,00	46,93
			2023	56,20	

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Одноставочный руб./куб.м.	2024	53,05	55,06
			2025	55,06	57,38
			2026	57,38	59,57
			2027	59,57	62,07

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.116 повестки о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» на 2023 год, и внесении изменений в приказ от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 108 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2027, в части 2023 года.
2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2027

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**; руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**; руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	45,34	1 534,00	-	-	45,44	1 580,63	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	54,41	1 840,80	-	-	54,53	1 896,76	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	45,44	1 580,63	-	-	47,35	1 589,18	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	54,53	1 896,76	-	-	56,82	1907,02	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	40,00	1 589,18	-	-	46,93	1 618,00	-	-

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**; руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**; руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	48,00	1 907,02	-	-	56,32	1 941,60	-	-
	01.01.2023-31.12.2023							
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	56,20	1 756,82	-	-	56,20	1 756,82	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	67,44	2 108,18*	-	-	67,44	2 108,18	-	-
	01.01.2024-30.06.2024				01.07.2024-31.12.2024			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	53,05	1 770,95	-	-	55,06	1 808,23	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	63,66	2 125,14	--	-	66,07	2 169,88	-	-
	01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	55,06	1 808,23	-	-	57,38	1 914,93	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	66,07	2 169,88	-	-	68,86	2 297,92	-	-

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**; руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**; руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		одноставочный	двухставочный			одноставочный	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	01.01.2026-30.06.2026				01.07.2026-31.12.2026			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	57,38	1 914,93	-	-	59,57	1 932,97	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	68,86	2 297,92	-	-	71,48	2 319,56	-	-
	01.01.2027-30.06.2027				01.07.2027-31.12.2027			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	59,57	1 932,97	-	-	62,07	2 075,31	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	71,48	2 319,56	-	-	74,48	2 490,37	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 - 2027 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 - 2027 годы»

3. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.117 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-450/9(519) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 109 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2022 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-450/9(519) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2022 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал

правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2021, № 7001202112210024) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, на период с 01.01.2022 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2022	2 786,20	2 815,32
			2023	2 817,97	
			2024	2 819,90	2 829,66
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2022	2 786,20	2 815,32
			2023	2 817,97	
			2024	2 819,90	2 829,66

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-450/9(519) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2022 - 2024 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.118 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 110 к протоколу.

РЕШИЛИ:

9. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

10. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	843,88	864,98
			2020	864,98	906,89
			2021	906,89	909,70
			2022	909,70	943,92
			2023	1 019,04	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 012,66	1 037,98
			2020	1 037,98	1 088,27
			2021	1 088,27	1 091,64
			2022	1 091,64	1 132,70
			2023	1 222,85	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

11. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

12. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.119 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 111 к протоколу.

РЕШИЛИ:

13. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.12.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

14. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 026,17	1 026,17
			2020	1 026,17	1 037,71
			2021	1 037,71	1 037,71
			2022	1 037,71	1 060,36
			2023	1 124,08	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 231,40	1 231,40
			2020	1 231,40	1 245,25
			2021	1 245,25	1 245,25
			2022	1 245,25	1 272,43
			2023	1 348,90	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

15. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

16. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.120 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское

поселение» Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 112 к протоколу.

РЕШИЛИ:

17. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2019, в части 2023 года.

18. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018, № 7001201812170026) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 309,13	2 359,58
			2020	2 359,58	2 490,93
			2021	2 490,93	2 659,85
			2022	2 659,85	2 767,12
			2023	3 009,39	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 770,96	2 831,50
			2020	2 831,50	2 989,12
			2021	2 989,12	3 191,82

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Государственное	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			

	унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147)		2022	3 191,82	3 320,54
			2023	3 611,27	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

19. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

20. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.121 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 113 к протоколу.

РЕШИЛИ:

21. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на тепловую энергию, поставляемую потребителям

Старицинского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2019, в части 2023 года.

22. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 10.12.2018, № 7001201812100010) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 189,76	6 477,92
			2020	5 468,89	5 468,89
			2021	5 468,89	5 604,92
			2022	5 604,92	5 608,51
			2023	5 829,72	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

23. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

24. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-507/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.122 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 114 к протоколу.

РЕШИЛИ:

25. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

26. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.01.2019, № 7001201901290005) следующие изменения:

1) таблицу 2 Приложения 1 изложить в следующей редакции:

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Котельная «РДК»	2019	156,90	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		154,20	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		155,60	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		153,90	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		156,20	2,122	380,55
	Котельная «Сибирь»		183,90	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		182,30	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		184,40	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		159,20	0,000	0,00
	Котельная «РДК»	2020	157,30	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		157,90	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		158,00	2,299	1217,06

	Котельная «Монтажкомплект»	186,60	2,574	92,31

	Котельная «Дзержинского»		157,90	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		158,00	2,122	380,55
	Котельная «Сибирь»		185,30	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		182,30	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		184,40	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		159,20	0,000	0,00
Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Котельная «РДК»	2021	157,30	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		157,90	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		158,00	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		157,90	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		158,00	2,122	380,55
	Котельная «Сибирь»		185,30	2,354	408,90
	Котельная «Красная горка»		182,30	1,405	0,96
	Котельная №11 с.Вороново		187,20	2,603	1109,99
	Котельная «ХПП»		159,20	0,000	0,00
	Котельная «РДК»	2022	159,60	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		160,30	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		160,40	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		160,30	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		160,40	2,122	380,55
	Котельная «Красная горка»		185,00	1,405	0,96
	Котельная «ХПП»		160,40	0,000	0,00
	Котельная «РДК»	2023	159,60	1,755	148,38
	Котельная «Микрорайон №1»		160,30	2,044	1055,92
	Котельная «Школьная»		160,40	2,299	1217,06
	Котельная «Монтажкомплект»		186,60	2,574	92,31
	Котельная «Дзержинского»		160,30	2,001	1143,09
	Котельная «ПУ-31»		160,40	2,122	380,55
	Котельная «Красная горка»		185,00	1,405	0,96
	Котельная «ХПП»		160,40	0,000	0,00

2) Приложение 2 изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 362,80	2 417,34
			2020	2 417,34	2 559,44
			2021	2 559,44	2 738,90
			2022	2 738,90	2 917,36
			2023	3 045,91 *	

		Население (НДС не предусмотрен)

		одноставочный руб./Гкал	2019	2 362,80	2 417,34
			2020	2 417,34	2 559,44
			2021	2 559,44	2 738,90
			2022	2 738,90	2 917,36
			2023	3 045,91	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

27. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

28. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.123 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 115 к протоколу.

РЕШИЛИ:

4. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)		
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 787,00
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 787,00

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

5. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

6. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.11.2021 № 1-153/9(226) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.124 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 116 к протоколу.

РЕШИЛИ:

7. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, на период

с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)		
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 705,82
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 705,82

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

8. Тарифы на 2023 ввести в действие с 01.12.2022.

9. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.11.2021 № 1-154/9(227) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.125 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период

регулирования указаны в приложении 117 к протоколу.

РЕШИЛИ:

29. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственность «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

30. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018, № 7001201812110002) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственность «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района,
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственность «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83	2 292,23
			2020	2 292,23	2 344,29
			2021	2 344,29	2 384,35
			2022	2 384,35	2 520,71
			2023	2 614,33	
		Население (НДС не предусмотрен)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83 *	2 292,23
			2020	2 292,23	2 344,29
			2021	2 344,29	2 384,35
			2022	2 384,35	2 520,71
			2023	2 614,33	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

31. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

32. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.126 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 118 к протоколу.

РЕШИЛИ:

10. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района

<table>
<tr><td rowspan="2">№ п/п</td><td rowspan="2">Наименование регулируемой организации</td><td rowspan="2">Вид тарифа</td><td rowspan="2">Год</td><td>01.01 - 31.12</td></tr>
<tr><td>Теплоноситель - Вода</td></tr>
<tr><td rowspan="5">1.</td><td rowspan="5">Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)</td><td colspan="3">Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*</td></tr>
<tr><td>одноставочный руб./Гкал</td><td>2023</td><td>3 207,18</td></tr>
<tr><td colspan="3">Население (НДС не предусмотрен)*</td></tr>
<tr><td>одноставочный руб./Гкал</td><td>2023</td><td>3 207,18</td></tr>
</table>

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

11. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

12. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-193/9(478) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.127 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-298/9(515) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2022 - 2026 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 127 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 127 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.128 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2023 - 2027 годы

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 119 к протоколу.

РЕШИЛИ:

13. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)	2023	1 700,93	1,00	0	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34	б)	-	
	2024	1 700,93	1,00	0	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34	б)	-	
	2025	1 700,93	1,00	0	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34	б)	-	
	2026	1 700,93	1,00	0	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34	б)	-	
	2027	1 700,93	1,00	0	-	а)	156,91	а)	-	-
						б)	3,79			
						в)	403,34	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

14. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2023 по 31.12.2027:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 444,73	
			2024	2 444,73	2 619,71
			2025	2 619,71	2 761,53
			2026	2 761,53	2 875,62
			2027	2 875,62	2 970,46
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 933,67	
			2024	2 933,67	3 143,65
			2025	3 143,65	3 313,84
			2026	3 313,84	3 450,74
			2027	3 450,74	3 564,55

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

15. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

16. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.129 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 120 к протоколу.

РЕШИЛИ:

33. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

34. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель -	Теплоноситель -

	организации			Вода	Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 353,92	5 487,76
			2020	5 487,76	5 866,42
			2021	5 866,42	6 166,96
			2022	6 166,96	6 598,65
			2023	7 192,53	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 424,70	6 585,31
			2020	6 585,31	7 039,70
			2021	7 039,70	7 400,35
			2022	7 400,35	7 918,38
			2023	8 631,04	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

35. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

36. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.130 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 121 к протоколу.

РЕШИЛИ:

17. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87

<table>
<tr><td rowspan="2">№ п/п</td><td rowspan="2">Наименование регулируемой организации</td><td rowspan="2">Вид тарифа</td><td rowspan="2">Год</td><td>01.01 - 31.12</td></tr>
<tr><td>Теплоноситель - Вода</td></tr>
<tr><td rowspan="4">1.</td><td rowspan="4">Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)</td><td colspan="3">Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *</td></tr>
<tr><td>одноставочный руб./Гкал</td><td>2023</td><td>1 803,14</td></tr>
<tr><td colspan="3">Население (тарифы указываются с учетом НДС) *</td></tr>
<tr><td>одноставочный руб./Гкал</td><td>2023</td><td>2 163,77</td></tr>
</table>

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

18. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

19. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.12.2021 № 1-666/9(673) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.131 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 122 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода
				01.01- 31.12
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Одноставочный, руб./куб.м	2023	52,83

*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.12.2021 № 9-668/9(674) «О тарифах на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.132 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной,

расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 123 к протоколу.

РЕШИЛИ:

5. Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2023-31.12.2023			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		63,40	2163,77	-	-
		прочие потребители (без учета НДС) **			
		52,83	1803,14	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 9-87 «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на теплоноситель».

***Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-84 «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664).

6. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

7. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.12.2021 № 9-667/9(675) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.133 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 124 к протоколу.

РЕШИЛИ:

37. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

38. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и

тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018, № 7001201811150012) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на тепловую энергию, поставляемую потребителям потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80
			2020	4 836,80	4 840,51
			2021	4 840,51	4 840,51
			2022	4 840,51	4 967,57
			2023	5 116,94	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80
			2020	4 836,80	4 840,51
			2021	4 840,51	4 840,51
			2022	4 840,51	4 967,57
			2023	5 116,94	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

39. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

40. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.134 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 125 к протоколу.

РЕШИЛИ:

41. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, , установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

42. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260005) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с.Назино (ИНН 7022014842)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 573,76	5 704,12
			2020	5 704,12	5 970,50
			2021	5 970,50	6 066,23
			2022	6 066,23	6 205,96
			2023	6 313,62	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 573,76	5 704,12
			2020	5 704,12	5 970,50
			2021	5 970,50	6 066,23
			2022	6 066,23	6 205,96

			2023	6 313,62

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

43. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

44. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-548/9(310) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.135 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 126 к протоколу.

РЕШИЛИ:

45. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям отребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

46. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской

области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018, № 7001201811150004) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям отребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 942,00	4 111,63
			2020	4 111,63	4 111,63
			2021	4 111,63	4 152,13
			2022	4 152,13	4 470,58
			2023	4 835,74	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

47. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

48. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.136 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 127 к протоколу.

РЕШИЛИ:

49. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

50. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018, № 7001201811150002) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09
			2020	2 792,09	2 848,82
			2021	2 848,82	2 975,46
			2022	2 975,46	3 025,91
			2023	3 286,09	
		Население (НДС не предусмотрен)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09
			2020	2 792,09	2 848,82
			2021	2 848,82	2 975,46
			2022	2 975,46	3 025,91

			2023	3 286,09

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

51. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

52. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019 - 2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.137 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2023 - 2027 годы

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 128 к протоколу.

РЕШИЛИ:

20. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую

потребителям деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	2023	2 120,44	1,00	0,00	-	а)	153,65	а)	-	-
						б)	1,32			
						в)	264,04	б)	-	
	2024	2 120,44	1,00	0,00	-	а)	153,65	а)	-	-
						б)	1,32			
						в)	264,04	б)	-	
	2025	2 120,44	1,00	0,00	-	а)	153,65	а)	-	-
						б)	1,32			
						в)	264,04	б)	-	
	2026	2 120,44	1,00	0,00	-	а)	153,65	а)	-	-
						б)	1,32			
						в)	264,04	б)	-	
	2027	2 120,44	1,00	0,00	-	а)	153,65	а)	-	-
						б)	1,32			
						в)	264,04	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

21. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 325,26	
			2024	3 325,26	3 373,27
			2025	3 373,27	3 413,79
			2026	3 413,79	3 454,50
			2027	3 454,50	3 501,34
		Население (НДС не предусмотрен)			
		одноставочный руб./Гкал	2023	* -	
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

22. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

23. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-279/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2020-2022годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.138 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Лисица», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 129 к протоколу.

РЕШИЛИ:

53. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

54. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018, № 7001201811260013) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			

	предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182)	одноставочный руб./Гкал	2019	9 919,04	10 202,04
			2020	10 202,04	10 509,51
			2021	10 458,09	10 458,09
			2022	10 458,09	10 889,56
			2023	12 513,56	
		Население (с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

55. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

56. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.139 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-166/9(566) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 130 к протоколу.

РЕШИЛИ:

57. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

58. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-166/9(566) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2020-2024 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2020	941,53	975,85
			2021	975,85	994,71
			2022	994,71	1 049,02
			2023	1 130,55	
			2024	1 072,46	1 101,80
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 129,84	1 171,02
			2021	1 171,02	1 193,65
			2022	1 193,65	1 258,82
			2023	1 356,66	
			2024	1 286,95	1 322,16

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

59. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

60. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-166/9(566) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) на 2020-2024 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019), не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.140 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 131 к протоколу.

РЕШИЛИ:

61. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответсвенностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

62. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018, № 7001201811150018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответсвенностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответсвенностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 084,58	2 112,58
			2020	2 112,58	2 133,71
			2021	2 133,71	2 155,55
			2022	2 152,59	2 152,59
			2023	2 344,39	



		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 084,58	2 112,58
			2020	2 112,58	2 133,71
			2021	2 133,71	2 155,55
			2022	2 152,59	2 152,59
			2023	2 344,39	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

63. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

64. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы» не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.141 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 132 к протоколу.

РЕШИЛИ:

24. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллектора котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 согласно приложению к настоящему приказу.

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на тепловую энергию, поставляемую с коллектора котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 054,54
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

25. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

26. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2021 № 1-637/9(376) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.142 повестки об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 133 к протоколу.

РЕШИЛИ:

4. Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей

организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель на 2023 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода
				01.01 - 31.12
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793)	Одноставочный, руб./куб.м	2023	25,54

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

5. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

6. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 10.12.2021 № 9-636/9(377) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на теплоноситель», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.143 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 134 к протоколу.

РЕШИЛИ:

65. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

66. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018, № 7001201811150006) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло плюс» (ИНН 7024038704)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70
			2020	2 051,70	2 051,70
			2021	2 051,70	2 051,95
			2022	2 051,95	2 195,59
			2023	2 209,61	
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70
			2020	2 051,70	2 051,70
			2021	2 051,70	2 051,95
			2022	2 051,95	2 195,59
			2023	2 209,61	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

67. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

68. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.144 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 135 к протоколу.

РЕШИЛИ:

69. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

70. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 701041634)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 513,70	1 544,95
			2020	1 489,61	1 489,61
			2021	1 489,61	1 496,00
			2022	1 496,00	1 554,71
			2023	1 725,73	

		Население (тарифы указываются с учетом НДС)

		одноставочный руб./Гкал	2019	1 816,44	1 853,94
			2020	1 787,53	1 787,53
			2021	1 787,53	1 795,20
			2022	1 795,20	1 865,65
			2023	2 070,88	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

71. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

72. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.145 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 136 к протоколу.

РЕШИЛИ:

5. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского

сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2021 год, в части 2023 года.

6. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Одноставочный руб./куб.м.	2019*	41,43	41,43
			2020	41,43	43,29
			2021	43,29	47,91
			2022	47,91	48,72
			2023	50,61	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

7. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

8. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.146 повестки о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» на 2023 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-274/9(557) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 137 к протоколу.

РЕШИЛИ:

8. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2023 года.

9. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-274/9(557) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	41,43	1 489,61	-	-	43,29	1 489,61	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	49,71	1 787,53	-	-	51,95	1 787,53	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	43,29	1 489,61	-	-	47,91	1 496,00	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	51,95	1 787,53	-	-	57,49	1 795,20	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	47,91	1 496,00	-	-	48,72	1 554,71	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	48	1 907,02	-	-	58,46	1 865,65	-	-
	01.01.2023-31.12.2023							
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	50,61	1 725,73	-	-	50,61	1 725,73	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	60,73	2 070,87	-	-	60,73	2 070,87	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы».

11. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

12. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-274/9(557) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.147 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Томский филиал Государственного унитарного предприятия Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-352/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2022 - 2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 138 к протоколу.

РЕШИЛИ:

5. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2022 по 31.12.2024, в части 2023 года.

6. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-352/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации

Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2022 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2021, № 7001202112210002) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2022 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно - строительное управление» (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		Одноставочный руб./Гкал	2022	1 367,67	1 435,65
			2023	1 575,46	
			2024	1 428,14	1 486,84
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2022	1 641,20	1 722,78
			2023	1 890,55	
			2024	1 713,77	1 784,21

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

7. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

8. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2021 № 1-352/9(516) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» (ИНН 7017253147) на 2022 - 2024 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.148 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 139 к протоколу.

РЕШИЛИ:

27. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	2023	21 444,63	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице	а)	-	-
						б)				
						в)		б)	-	
	2024	21 444,63	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице	а)	-	-
						б)				
						в)		б)	-	
	2025	21 444,63	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице	а)	-	-
						б)				
						в)		б)	-	
	2026	21 444,63	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице	а)	-	-
						б)				
						в)		б)	-	
	2027	21 444,63	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице	а)	-	-
						б)				
						в)		б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице ниже.

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

Таблица

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности *		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Котельная №1	2023	163,0	1,43	2 111,51
	Котельная №2		159,1	1,35	980,35
	Котельная №3		185,8	1,49	368,36
	Котельная 4		182,5	-	-
	Котельная №5		227,9	-	-
	Котельная №6		225,7	1,87	32,60
	Котельная №1	2024	163,0	1,43	2 111,51
	Котельная №2		159,1	1,35	980,35
	Котельная №3		185,8	1,49	368,36
	Котельная 4		182,5	-	-
	Котельная №5		227,9	-	-
	Котельная №6		225,7	1,87	32,60
	Котельная №1	2025	163,0	1,43	2 111,51
	Котельная №2		159,1	1,35	980,35
	Котельная №3		185,8	1,49	368,36
	Котельная 4		182,5	-	-
	Котельная №5		227,9	-	-
	Котельная №6		225,7	1,87	32,60
	Котельная №1	2026	163,0	1,43	2 111,51
	Котельная №2		159,1	1,35	980,35
	Котельная №3		185,8	1,49	368,36
	Котельная 4		182,5	-	-
	Котельная №5		227,9	-	-
	Котельная №6		225,7	1,87	32,60
	Котельная №1	2027	163,0	1,43	2 111,51
	Котельная №2		159,1	1,35	980,35
	Котельная №3		185,8	1,49	368,36
	Котельная 4		182,5	-	-
	Котельная №5		227,9	-	-
	Котельная №6		225,7	1,87	32,60

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 032,72**	
			2024	3 032,72	3 095,56
			2025	3 095,56	3 138,80
			2026	3 138,80	3 166,87
			2027	3 166,87	3 177,85
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 032,72**	
			2024	3 032,72	3 095,56
			2025	3 095,56	3 138,80
			2026	3 138,80	3 166,87
			2027	3 166,87	3 177,85

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы, установленные пунктом 2 настоящего приказа, ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-127/9(561) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2020-2022 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.149 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023-2027 годы

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 140 к протоколу.

РЕШИЛИ:

29. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023-2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	2023	1 840,51	1,00	0,00	-	а)	221,53	а)	-	-
						б)	1,87			
						в)	248,98	б)	-	
	2024	1 840,51	1,00	0,00	-	а)	221,53	а)	-	-
						б)	1,87			
						в)	248,98	б)	-	
	2025	1 840,51	1,00	0,00	-	а)	221,53	а)	-	-
						б)	1,87			
						в)	248,98	б)	-	
	2026	1 840,51	1,00	0,00	-	а)	221,53	а)	-	-
						б)	1,87			
						в)	248,98	б)	-	
	2027	1 840,51	1,00	0,00	-	а)	221,53	а)	-	-
						б)	1,87			
						в)	248,98	б)	-	

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

30. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	5 402,65**	
			2024	5 402,65	5 539,44
			2025	5 539,44	5 716,38
			2026	5 716,38	5 921,38
			2027	5 921,38	6 039,14
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	5 402,65**	
			2024	5 402,65	5 539,44
			2025	5 539,44	5 716,38
			2026	5 716,38	5 921,38
			2027	5 921,38	6 039,14

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

31. Тарифы на 2023 год, установленные пунктом 2 настоящего приказа, ввести в действие с 01.12.2022.

32. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 01.12.2021 № 1-75/9(300) «О тарифах теплоснабжающей организации

Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.150 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2023-2027 годы

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 141 к протоколу.

РЕШИЛИ:

33. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) долгосрочные параметры регулирования на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической	Динамика изменения расходов на топливо ****

		тыс. руб.	%	%				эффективности ***		
Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	2023	11 354,27	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице	а) б)	- -	-
	2024	11 354,27	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице	а) б)	- -	-
	2025	11 354,27	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице	а) б)	- -	-
	2026	11 354,27	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице	а) б)	- -	-
	2027	11 354,27	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице	а) б)	- -	-

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице ниже.

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

Таблица

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности *		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Большегалкинская котельная	2023	225,68	2,65	138,92
	Вавиловская котельная		184,16	2,73	237,65
	Высокоярская котельная		191,33	2,10	68,89
	Плотниковская котельная		231,70	2,81	94,79
	Поротниковская котельная		201,82	2,39	117,85
	Большегалкинская котельная	2024	225,68	2,65	138,92
	Вавиловская котельная		184,16	2,73	237,65
	Высокоярская котельная		191,33	2,10	68,89
	Плотниковская котельная		231,70	2,81	94,79
	Поротниковская котельная		201,82	2,39	117,85

	Большегалкинская котельная	2025	225,68	2,65	138,92
	Вавиловская котельная		184,16	2,73	237,65
	Высокоярская котельная		191,33	2,10	68,89
	Плотниковская котельная		231,70	2,81	94,79
	Поротниковская котельная		201,82	2,39	117,85
	Большегалкинская котельная	2026	225,68	2,65	138,92
	Вавиловская котельная		184,16	2,73	237,65
	Высокоярская котельная		191,33	2,10	68,89
	Плотниковская котельная		231,70	2,81	94,79
	Поротниковская котельная		201,82	2,39	117,85
	Большегалкинская котельная	2027	225,68	2,65	138,92
	Вавиловская котельная		184,16	2,73	237,65
	Высокоярская котельная		191,33	2,10	68,89
	Плотниковская котельная		231,70	2,81	94,79
	Поротниковская котельная		201,82	2,39	117,85

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

34. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	8 377,90**	
			2024	8 377,90	9 518,96
			2025	9 335,54	9 335,54

			2026	9 335,54	9 898,18
			2027	9 963,44	9 963,44
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

35. Тарифы, установленные пунктом 2 настоящего приказа, ввести в действие с 01.12.2022.

36. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027 согласно приложению 2 к настоящему приказу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.151 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от

14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 151 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 151 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.152 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для регулируемой организации Акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 142 к протоколу.

РЕШИЛИ:

37. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «Энерго Сервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)		

	(ИНН 7022014560)	одноставочный руб./Гкал	2023	572,06**
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

38. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

39. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 08.12.2021 № 1-130/9(364) «О тарифах теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.153 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 143 к протоколу.

РЕШИЛИ:

73. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

74. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное

общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	946,14	969,79
			2020	969,79	1 037,05
			2021	1 037,05	1 114,84
			2022	1 114,84	1 190,26
			2023	1 323,45	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 135,37	* 1 163,75
			2020	1 163,75	1 244,46
			2021	1 244,46	1 337,81
			2022	1 337,81	1 428,31
			2023	1 588,14	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

75. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

76. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.154 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы» в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 154 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 154 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.155 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Томск, пер. Речной, д. 9, ул. Береговая, д.10, ул. Береговая, д.18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2023 год

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря

2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 155 повестки дня до 25.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 155 повестки дня до 25.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.156 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-2657/9(537) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2025 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 156 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 156 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.157 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-427/9(724) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 157 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 157 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.158 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 158 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 158 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.159 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: село Тимирязевское, улица Чапаева, 11/1, село Тимирязевское, улица Крылова, 15/2, село Тимирязевское, улица Октябрьская, 71/9, село Тимирязевское, улица Больничная, 27/2, село Тимирязевское, улица Школьная, 13/1, село Тимирязевское, улица Путевая 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2023 год

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 159 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 159 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.160 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-332/9(574) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 160 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 160 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.161 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-333/9(575) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 161 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 161 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.162 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2023 год

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 162 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 162 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.163 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-356/9(577) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 163 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 163 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.164 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-653/9(464) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 164 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 164 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.165 повестки об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» на 2023 год

Тоцкая К.П.

В связи с необходимостью приведения проектов приказов Департамента тарифного регулирования Томской области по утверждению тарифов, вынесенных на заседание правления, в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 165 повестки дня до 28.11.2022.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса п. 165 повестки дня до 28.11.2022

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.166 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 144 к протоколу.

РЕШИЛИ:

77. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

78. Внести в приказ Депаратмента тарфиного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018, № 7001201812170021) следующие изменения:

1) в наименовании, в пунктах 1 и 2 слова «Шегарский психоневрологический интернат» заменить словами «Дом социального обслуживания»;

2) в Приложении 1:

в наименовании слова «Шегарский психоневрологический интернат» заменить словами «Дом социального обслуживания»;

в таблице слова «Шегарский психоневрологический интернат» заменить словами «Дом социального обслуживания»;

3) Приложение 2 изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 728,35	1 728,35
			2020	1 728,35	1 795,21
			2021	1 795,21	1 841,20
			2022	1 841,20	1 854,68
			2023	1 899,65	
№	Наименование	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12

п/п	регулируемой организации			Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Областное государственное автономное учреждение «Дом социального обслуживания «Забота» (ИНН 7016001620)	Население (с учетом НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 074,02 *	2 074,02
			2020	2 074,02	2 154,25
			2021	2 154,25	2 209,44
			2022	2 209,44	2 225,62
			2023	2 279,58	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

79. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

80. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.167 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная управляющая компания» (ИНН 7017062569) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 145 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная управляющая компания» (ИНН 7017062569) тарифы на

тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:

деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная управляющая компания» (ИНН 7017062569) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная управляющая компания» (ИНН 7017062569)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 967,19**
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 967,19**

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

3. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2022 № 1-599/9(128) «О тарифах теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная управляющая компания» (ИНН 7017062569)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.168 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 146 к протоколу.

РЕШИЛИ:

81. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

82. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 116,29	1 172,10
			2020	1 172,10	1 183,84
			2021	1 183,84	1 219,30
			2022	1 219,30	1 276,90
			2023	1 396,96	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

5. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

6. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.169 повестки о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 146 к протоколу.

РЕШИЛИ:

9. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2023 года.

10. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск»на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель					

(без учета НДС)					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН7017075536)	одноставочный руб./куб.м.	2019	29,06	29,06
			2020	29,06	31,75
			2021	31,75	36,06
			2022	36,06	39,41
			2023	31,83	

11. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

12. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 - 2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.170 повестки о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 148 к протоколу.

РЕШИЛИ:

13. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части

2023 года.

14. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.11.2019, № 7001201911110024) изложить в следующей редакции:

Тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду
в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель*; руб./куб.м	компонент на тепловую энергию**			компонент на теплоноситель*; руб./куб.м	компонент на тепловую энергию**		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	29,06	1 172,10	-	-	31,75	1 183,84	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	31,75	1 183,84	-	-	36,06	1 219,30	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	36,06	1 219,30	-	-	39,41	1 276,90	-	-
	01.01.2023-31.12.2023							
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)							
	31,83	1 396,96	-	-	31,83	1 396,96	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы».

15. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

16. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.171 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 149 к протоколу.

РЕШИЛИ:

40. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Северный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода

1.	Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 095,84
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 095,84

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

41. Установленные тарифы ввести в действие с 01.12.2022.

42. Тарифы, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.09.2022 № 1-559/9(99) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.172 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Левобережный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) на 2023 год

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 150 к протоколу.

РЕШИЛИ:

43. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона «Левобережный» деревни Кисловка муниципального образования Заречное сельское поселение Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 :

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СтройКомфорт» (ИНН 7017460305)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 312,70
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 312,70

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

44. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, ввести в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.173 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 151 к протоколу.

РЕШИЛИ:

83. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

84. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.11.2019, № 7001201911290005) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 960,00	2 073,47
			2021	2 073,47	2 213,84
			2022	2 213,84	2 379,88
			2023	2 593,83	
			2024	2 124,02	2 193,08
		Население (НДС не предусмотрен)			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 960,00	2 073,47
			2021	2 073,47	2 213,84
			2022	2 213,84	2 379,88
			2023	2 593,83	
			2024	2 124,02	2 193,08

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

85. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

86. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.174 повестки о корректировке тарифов тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплотеплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 152 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2020 года по 2024 год, в части 2023 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.11.2019, № 7001201911290008) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен)					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	Одноставочный руб./куб.м.	2020 *	62,87	65,30
			2021	65,30	69,63
			2022	69,63	76,99
			2023	83,23	
			2024	73,27	76,37

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не

признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.175 повестки о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 153 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» («Официальный интернет-портал

правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.11.2019, № 7001201911290001) изложить в следующей редакции:

Тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	62,87	1 960,00	-	-	65,30	2 073,47	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	62,87	1 960,00	-	-	65,30	2 073,47	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	65,30	2 073,47	-	-	69,63	2 213,84	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	65,30	2 073,47	-	-	69,63	2 213,84	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	69,63	2 213,84	-	-	76,99	2 379,88	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	69,63	2 213,84	-	-	76,99	2 379,88	-	-
	01.01.2023-31.12.2023							
	население (НДС не предусмотрен)*							
	83,23	2 593,83	-	-	83,23	2 593,83	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	83,23	2 593,83	-	-	83,23	2 593,83	-	-
	01.01.2024-30.06.2024				01.07.2024-31.12.2024			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	73,27	2 124,02	-	-	76,37	2 193,08	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	73,27	2 124,02	-	-	76,37	2 193,08	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.
** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020-2024 годы»
*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020-2024 годы»

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.176 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 154 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы»

(«Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, № 7001201912230084) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	3 863,20
			2021	3 823,73	3 823,73
			2022	3 823,73	3 881,09
			2023	4 017,37	
			2024	4 053,26	4 260,03
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	3 863,20
			2021	3 823,73	3 823,73
			2022	3 823,73	3 881,09
			2023	4 017,37	
			2024	4 053,26	4 260,03

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.177 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района,

котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр. 1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 155 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2023 года.

87. Внести в приказ Депаратмента тарфиного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019, № 7001201912230088) следующие изменения:

4) в пунктах 1 и 2 слова слова «котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5,» исключить;

5) в Приложении 1:

в наимновании слова «котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5,» исключить;

таблицу 2 изложить в редакции согласно таблице, представленной ниже

Таблица

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности *		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2020	250,4	1,078	3,4
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,3	1,077	3,7
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,1	-	-
	Котельная "КБО" с. Тегульдет		257,9	2,585	24,0
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,6	1,394	80,7
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		257,7	1,749	10,6
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево		260,7	1,140	72,9
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,7	-	-
	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2021	250,4	1,078	3,4
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,3	1,077	3,7
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,1	-	-
	Котельная "КБО" с. Тегульдет		257,9	2,585	24,0
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,6	1,394	80,7
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		257,7	1,749	10,6
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево		260,7	1,140	72,9
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,7	-	-
	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2022	250,4	1,078	3,4
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,3	1,077	3,7
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,1	-	-
	Котельная "КБО" с. Тегульдет		257,9	2,585	24,0
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,6	1,394	80,7
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		257,7	1,749	10,6
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево		260,7	1,140	72,9
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,7	-	-
	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2023	250,4	1,078	3,4
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,3	1,077	3,7
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,1	-	-

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности *		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр	2023	226,6	1,394	80,7
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		257,7	1,749	10,6
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево		260,7	1,140	72,9
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,7	-	-
	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2024	250,4	1,078	3,4
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,3	1,077	3,7
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,1	-	-
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,6	1,394	80,7
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		257,7	1,749	10,6
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево		260,7	1,140	72,9
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,7	-	-

2. Приложение 2 изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	5 894,31
			2021	5 788,46	5 788,46
			2022	5 788,46	5 875,28
			2023	6 583,92	
			2024	6 333,91	6 824,82
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 03.12.2020 № 1-151/9(384) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2021 – 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 07.12.2020, № 7001202012070001) не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.178 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019-2023 годы», в части 2023 года

Тоцкая К.П.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 156 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2023 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018, № 7001201812110015) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Областное государственное автономное учреждение «Дом интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 216,01	1 269,90
			2020	1 269,90	1 330,88
			2021	1 330,88	1 366,89
			2022	1 366,89	1 438,32
			2023	1 443,51	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 459,21	1 523,88
			2020	1 523,88	1 597,06
			2021	1 597,06	1 640,27
			2022	1 640,27	1 725,98
			2023	1 732,21	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 01.12.2022.

4. Тарифы на 2022 год, установленные приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019 - 2023 годы», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.179 повестки о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019 - 2023 годы», от 20.11.2019 № 1-125/9(426) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 14.11.2018 № 1-274/9(372)», от 09.10.2020 № 1-134/9(182) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-274/9(372)», от 27.10.2021 № 1-73/9(135) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2022 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-274/9(372)»

Тоцкая К.П.

В связи с реорганизацией организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) путем присоединения к организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу следующие приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

1) от 06.12.2018 № 1-274/9(372) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018, № 7001201812110028);

2) от 20.11.2019 № 1-125/9(426) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2020 год и внесении изменений в приказ от 14.11.2018 № 1-274/9(372)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2019, № 7001201911260003);

3) от 09.10.2020 № 1-134/9(182) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-274/9(372)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 13.10.2020, № 7001202010130011);

4) от 27.10.2021 № 1-73/9(135) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН 7003005401) на 2022 год и внесении изменений в приказ от 06.12.2018 № 1-274/9(372)» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 29.10.2021, № 7001202110290003).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Е.В.Захарова ЗА

О.И.Критинина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг  Плотников С.К.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "ТомскЭнергоДизель"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	154,40	154,40	153,60	153,60	153,60	приказ Департамента от 06.10.2022 № 3-123
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	154,40	154,40	153,60	153,60	153,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	174,60	174,60	174,60	174,60	174,60	Приказ Минэнерго РФ от 12.09.2022 № 937
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	174,60	174,60	174,60	174,60	174,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	приказ Департамента от 06.10.2022 № 3-124
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	-	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2027 гг.

Общество с ограниченной ответственностью "ТомскЭнергоДизель"

потребители котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48 а, строение 5

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**2 880,95**	**2 906,38**	**25,42**	**2 880,95**	**2 906,38**	**25,42**	**2 880,95**	**2 906,38**	**25,42**	**2 880,95**	**2 906,38**	**25,42**	**2 880,95**	**2 906,38**	**25,42**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**48,16**	**55,83**	**7,67**	**48,16**	**55,83**	**7,67**	**48,16**	**55,83**	**7,67**	**48,16**	**55,83**	**7,67**	**48,16**	**55,83**	**7,67**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**	**2 832,80**	**2 850,55**	**17,75**
6	**Потери**	**156,86**	**174,62**	**17,75**	**156,86**	**174,62**	**17,75**	**156,86**	**174,62**	**17,75**	**156,86**	**174,62**	**17,75**	**156,86**	**174,62**	**17,75**
7	**Потребители из сети**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**	**2 675,94**	**2 675,94**	**0,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,05**		**1,05**	**1,04**		**1,05**	**1,03**		**1,05**	**1,04**		**1,05**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,05	1,047		1,05	1,040		1,05	1,040		1,05	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	8,92	8,92		8,93	8,92		8,93	8,92		8,93	8,92		8,93	8,92	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,17	2,17		2,17	2,17		2,17	2,17		2,17	2,17		2,17	2,17	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэла)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,05	1,037		1,05	1,030		1,05	1,030		1,05	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 739 869,86**	**2 062 489,55**	**-1 677 380,32**	**3 926 863,36**	**2 137 832,29**	**-1 789 031,07**	**4 123 206,53**	**2 201 112,13**	**-1 922 094,40**	**4 329 366,85**	**2 266 265,04**	**-2 063 101,81**	**4 545 835,19**	**2 333 346,49**	**-2 212 488,70**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 739 869,86**	**2 062 489,55**	**-1 677 380,32**	**3 739 869,86**	**2 062 489,55**	**-1 677 380,32**	**3 739 869,86**	**2 062 489,55**	**-1 677 380,32**	**3 739 869,86**	**2 062 489,55**	**-1 677 380,32**	**3 739 869,86**	**2 062 489,55**	**-1 677 380,32**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**85 714,67**	**102 561,50**	**16 846,82**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	85 714,67	102 561,50	**16 846,82**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	85 714,67	94 078,87	**8 364,19**												
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	8 482,63	**8 482,63**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	**0,00**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**72 500,00**	**76 850,00**	**4 350,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**3 202 013,10**	**1 606 286,21**	**-1 595 726,89**	**3 362 113,76**	**1 664 963,85**	**-1 697 149,91**	**3 530 219,44**	**1 714 246,78**	**-1 815 972,67**	**3 706 730,42**	**1 764 988,48**	**-1 941 741,94**	**3 892 066,94**	**1 817 232,14**	**-2 074 834,80**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 522 078,70	1 118 237,23	-403 841,47	1 598 182,64	1 159 086,44	-439 096,20	1 678 091,77	1 193 395,40	-484 696,37	1 761 996,36	1 228 719,90	-533 276,46	1 850 096,18	1 265 090,01	-585 006,16
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,00	4,00	-2,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 139,98	23 296,61	2 156,63												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 679 934,40	488 048,98	-1 191 885,42	1 763 931,12	505 877,41	-1 258 053,71	1 852 127,67	520 851,38	-1 331 276,30	1 944 734,06	536 268,58	-1 408 465,48	2 041 970,76	552 142,13	-1 489 828,63
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,00	1,46	-3,54												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 998,91	27 856,68	-142,23												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**364 952,09**	**254 558,08**	**-110 394,01**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00												
2.4.2	регламентные работы	317 941,67	197 800,52	-120 141,15												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	47 010,42	56 757,56	9 747,14												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, внеохранной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**8 190,00**	**7 538,19**	**-651,81**												
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	8 190,00	7 538,19	-651,81												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**6 500,00**	**7 847,71**	**1 347,71**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**0,00**	**6 847,85**	**6 847,85**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	6 847,85	6 847,85												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	6 847,85	6 847,85												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава амортизационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 244 281,11**	**563 424,79**	**-680 856,32**	**1 229 790,35**	**584 196,71**	**-645 601,65**	**1 280 566,27**	**602 294,83**	**-678 271,44**	**1 333 872,59**	**620 861,39**	**-713 011,19**	**1 389 844,22**	**639 980,32**	**-749 863,89**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**214 440,00**	**0,00**	**-214 440,00**	**214 440,00**	**0,00**	**-214 440,00**	**214 440,00**	**0,00**	**-214 440,00**	**214 440,00**	**0,00**	**-214 440,00**	**214 440,00**	**0,00**	**-214 440,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	214 440,00	0,00	-214 440,00	214 440,00	0,00	-214 440,00	214 440,00	0,00	-214 440,00	214 440,00	0,00	-214 440,00	214 440,00	0,00	-214 440,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**6 695,75**	**8 064,19**	**1 368,44**	**0,00**	**8 251,45**	**8 251,45**	**0,00**	**8 607,49**	**8 607,49**	**0,00**	**8 951,78**	**8 951,78**	**0,00**	**9 309,86**	**9 309,86**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	95,75	95,75	0,00	0,00	95,75	95,75	0,00	97,67	97,67	0,00	101,57	101,57	0,00	105,63	105,63
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	7 968,44	1 368,44	0,00	8 155,70	8 155,70	0,00	8 509,82	8 509,82	0,00	8 850,21	8 850,21	0,00	9 204,22	9 204,22
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**967 007,96**	**485 098,44**	**-481 909,52**	**1 015 358,35**	**502 819,08**	**-512 539,27**	**1 066 126,27**	**517 702,53**	**-548 423,75**	**1 119 432,59**	**533 026,52**	**-586 406,06**	**1 175 404,22**	**548 804,11**	**-626 600,11**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	459 667,77	337 707,64	-121 960,12	482 651,16	350 044,11	-132 607,05	506 783,71	360 405,41	-146 378,30	532 122,90	371 073,41	-161 049,49	558 729,05	382 057,18	-176 671,86
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	507 340,19	147 390,79	-359 949,40	532 707,20	152 774,98	-379 932,22	559 342,56	157 297,12	-402 045,44	587 309,69	161 953,11	-425 356,57	616 675,17	166 746,92	-449 928,25
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обоснованные расходы, в том числе**	**9 153,40**	**9 182,31**	**28,91**	**0,00**	**9 398,09**	**9 398,09**	**0,00**	**9 806,15**	**9 806,15**	**0,00**	**10 198,40**	**10 198,40**	**0,00**	**10 606,34**	**10 606,34**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	9 153,40	9 182,31	28,91	0,00	9 398,09	9 398,09	0,00	9 806,15	9 806,15	0,00	10 198,40	10 198,40	0,00	10 606,34	10 606,34
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**46 984,00**	**61 079,85**	**14 095,85**	**0,00**	**63 728,08**	**63 728,08**	**0,00**	**66 178,67**	**66 178,67**	**0,00**	**68 684,69**	**68 684,69**	**0,00**	**71 260,02**	**71 260,02**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x

3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**3 499 227,13**	**3 543 150,46**	**43 923,33**	**3 846 816,23**	**3 714 507,29**	**-132 308,95**	**4 231 497,86**	**3 880 638,35**	**-350 859,50**	**4 654 646,14**	**4 050 026,81**	**-604 619,33**	**5 120 110,75**	**4 223 935,43**	**-896 175,33**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 549 117,30**	**2 735 180,21**	**186 062,90**	**2 804 037,70**	**2 849 248,66**	**45 210,95**	**3 084 441,47**	**2 967 280,61**	**-117 160,86**	**3 392 884,11**	**3 090 980,53**	**-301 903,58**	**3 732 172,52**	**3 216 915,09**	**-515 257,43**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**947 990,75**	**801 784,48**	**-146 206,27**	**1 042 778,53**	**858 752,90**	**-184 025,63**	**1 147 056,39**	**906 475,68**	**-240 580,71**	**1 261 762,02**	**951 799,46**	**-309 962,56**	**1 387 938,23**	**999 389,43**	**-388 548,79**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**947 990,75**	**801 784,48**	**-146 206,27**	**1 042 778,53**	**858 752,90**	**-184 025,63**	**1 147 056,39**	**906 475,68**	**-240 580,71**	**1 261 762,02**	**951 799,46**	**-309 962,56**	**1 387 938,23**	**999 389,43**	**-388 548,79**
4.3.1.1	на технологические нужды т>	947 990,75	801 784,48	-146 206,27	1 042 778,53	858 752,90	-184 025,63	1 147 056,39	906 475,68	-240 580,71	1 261 762,02	951 799,46	-309 962,56	1 387 938,23	999 389,43	-388 548,79
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	123,54	109,51	-14,04	123,54	109,51	-14,03	123,54	109,51	-14,03	123,54	109,51	-14,03	123,54	109,51	-14,03
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,67	7,32	-0,35	8,44	7,84	-0,60	9,28	8,28	-1,01	10,21	8,69	-1,52	11,23	9,13	-2,11
4.3.1.2	на хозяйственные нужды т>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды т>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды т>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**2 119,07**	**6 185,77**	**4 066,70**	**0,00**	**6 505,73**	**6 505,73**	**0,00**	**6 882,07**	**6 882,07**	**0,00**	**7 246,82**	**7 246,82**	**0,00**	**7 630,90**	**7 630,90**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	45,00	116,20	71,20	0,00	116,20	116,20	0,00	116,20	116,20	0,00	116,20	116,20	0,00	116,20	116,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	47,09	53,23		0,00	55,99		0,00	59,23		0,00	62,37		0,00	65,67	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	213 887,18	213 887,18	0,00	150 000,00	150 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по	0,00	213 887,18	213 887,18	0,00	150 000,00	150 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономии от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	211 635,07		0,00	107 487,43		0,00	53 743,71	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**8 483 378,10**	**6 382 951,98**	**-2 100 426,12**	**9 003 477,95**	**6 586 536,29**	**-2 416 941,66**	**9 635 270,65**	**6 895 680,39**	**-2 739 590,27**	**10 317 885,58**	**7 044 640,68**	**-3 273 244,90**	**11 055 790,16**	**7 251 005,95**	**-3 804 784,21**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**3 170,25**	**2 385,32**	**x**	**3 364,61**	**2 461,40**	**x**	**3 600,71**	**2 576,92**	**x**	**3 855,81**	**2 632,59**	**x**	**4 131,56**	**2 709,71**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**1 743,39**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**106,13**	**103,19**		**107,02**	**104,69**		**107,08**	**102,16**		**107,15**	**102,93**	
	товарная продукция	8 483 378,10	6 382 951,98	-2 100 426,12	9 003 477,95	6 586 536,29	-2 416 941,66	9 635 270,65	6 895 680,39	-2 739 590,27	10 317 885,58	7 044 640,68	-3 273 244,90	11 055 790,16	7 251 005,95	-3 804 784,21
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		105,20		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5	газ природный	104,7	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0	
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,6	дизельное топливо	101,8	дизельное топливо	101,4	дизельное топливо	101,4	дизельное топливо	101,4	

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "ДНР"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	219,70	219,70	219,70	219,70	219,70	приказ Департамента от 26.05.2022 № 3-63
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	219,70	219,70	219,70	219,70	219,70	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	приказ Департамента от 26.05.2022 № 3-62
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80	приказ Департамента от 26.05.2022 № 3-64
эксплуатационный запас	уголь	тонн	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	
неснижаемый запас	уголь	тонн	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2027 гг.

Общество с ограниченной ответственностью "ДНР"

потребители котельной «Больничная» села Суйгa Суйгинского сельского поселения Молчановского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОШ)	эксперт		план организации (ОШ)	эксперт		план организации (ОШ)	эксперт		план организации (ОШ)	эксперт		план организации (ОШ)	эксперт	
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**252,89**	**249,90**	**-2,98**	**252,89**	**249,90**	**-2,98**	**252,89**	**249,90**	**-2,98**	**252,89**	**249,90**	**-2,98**	**252,89**	**249,90**	**-2,98**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,41**	**0,40**	**-0,01**	**0,41**	**0,40**	**-0,01**	**0,41**	**0,40**	**-0,01**	**0,41**	**0,40**	**-0,01**	**0,41**	**0,40**	**-0,01**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**	**252,48**	**249,51**	**-2,97**
6	**Потери**	**47,90**	**44,93**	**-2,97**	**47,90**	**44,93**	**-2,97**	**47,90**	**44,93**	**-2,97**	**47,90**	**44,93**	**-2,97**	**47,90**	**44,93**	**-2,97**
7	**Потребители из сети**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**
8	**НО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**	**204,57**	**204,57**	**0,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,05**		**1,02**	**1,04**		**1,02**	**1,03**		**1,029**	**1,04**		**1,033**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,03	1,047		1,03	1,040		1,03	1,040		1,03	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	1,99	1,99		2,00	1,99		2,00	1,99		2,00	1,99		2,00	1,99	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,12	0,12		0,12	0,12		0,12	0,12		0,12	0,12		0,12	0,12	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кха)	0,00	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,02	1,037		1,02	1,030		1,02	1,030		1,02	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 724 823,12**	**1 540 979,01**	**-1 183 844,11**	**2 792 130,10**	**1 597 270,97**	**-1 194 859,12**	**2 849 890,27**	**1 644 550,20**	**-1 205 349,07**	**2 903 220,89**	**1 693 228,88**	**-1 209 992,00**	**2 969 036,90**	**1 743 348,46**	**-1 225 688,45**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 724 823,12**	**1 540 979,01**	**-1 183 844,11**	**2 724 823,12**	**1 540 979,01**	**-1 183 844,11**	**2 724 823,12**	**1 540 979,01**	**-1 183 844,11**	**2 724 823,12**	**1 540 979,01**	**-1 183 844,11**	**2 724 823,12**	**1 540 979,01**	**-1 183 844,11**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**155 091,68**	**170 495,58**	**15 403,90**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	155 091,68	170 495,58	**15 403,90**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3.2	специальная одежда	732,88	834,74	**101,86**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	25 665,80	24 449,43	**-1 216,36**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	128 693,00	145 211,41	**16 518,41**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**273 106,79**	**0,00**	**-273 106,79**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**1 983 715,56**	**1 339 188,05**	**-644 527,51**	**2 032 716,13**	**1 388 108,59**	**-644 607,54**	**2 074 773,02**	**1 429 196,60**	**-645 576,42**	**2 113 592,03**	**1 471 500,82**	**-642 091,21**	**2 161 507,16**	**1 515 057,24**	**-646 449,92**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 531 008,00	1 146 301,89	-384 706,11	1 568 826,06	1 188 176,30	-380 649,75	1 601 285,07	1 223 346,32	-377 938,75	1 631 245,11	1 259 557,37	-371 687,74	1 668 225,44	1 296 840,27	-371 385,17
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,00	4,00	-1,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 516,80	23 881,29	-1 635,51												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	452 707,56	192 886,15	-259 821,40	463 890,07	199 932,28	-263 957,79	473 487,96	205 850,28	-267 637,68	482 346,92	211 943,45	-270 403,47	493 281,72	218 216,97	-275 064,75
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,03	0,62	-0,41												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	36 655,27	26 063,82	-10 591,45												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**234 994,48**	**0,00**	**-234 994,48**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	234 973,08	0,00	-234 973,08												
2.4.1.1	по договорам	234 973,08	0,00	-234 973,08												
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	21,40	0,00	-21,40												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**17 397,62**	**21 657,76**	**4 260,13**												
2.5.1	услуги связи	5 040,18	6 097,03	1 056,85												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	12 357,44	15 560,73	3 203,29												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**	**8 607,47**	**8 607,47**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**60 517,00**	**0,00**	**-60 517,00**												
2.8.1	арендная плата по производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	60 517,00	0,00	-60 517,00												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**0,00**	**1 030,16**	**1 030,16**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	1 030,16	1 030,16												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	1 030,16	1 030,16												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава амортизационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**641 752,10**	**456 139,56**	**-185 612,53**	**659 194,15**	**472 150,74**	**-187 043,41**	**673 006,18**	**486 205,45**	**-186 800,74**	**685 800,92**	**500 595,05**	**-185 205,87**	**701 525,81**	**515 419,89**	**-186 105,92**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**599 082,10**	**404 434,79**	**-194 647,31**	**613 880,27**	**419 208,79**	**-194 671,48**	**626 581,45**	**431 617,37**	**-194 964,08**	**638 304,79**	**444 393,25**	**-193 911,55**	**652 775,16**	**457 547,29**	**-195 227,87**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	462 364,42	346 183,17	-116 181,24	473 785,47	358 829,24	-114 956,23	483 588,09	369 450,59	-114 137,50	492 636,02	380 386,33	-112 249,70	503 804,08	391 645,76	-112 158,32
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	136 717,68	58 251,62	-78 466,06	140 094,80	60 379,55	-79 715,25	142 993,36	62 166,78	-80 826,58	145 668,77	64 006,92	-81 661,85	148 971,08	65 901,53	-83 069,55
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава амортизационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**9 480,00**	**9 480,00**	**0,00**	**9 480,00**	**9 480,00**	**0,00**	**9 480,00**	**9 480,00**	**0,00**	**9 480,00**	**9 480,00**	**0,00**	**9 480,00**	**9 480,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	9 480,00	9 480,00	0,00	9 480,00	9 480,00	0,00	9 480,00	9 480,00	0,00	9 480,00	9 480,00	0,00	9 480,00	9 480,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обоснованные расходы, в том числе**	**11 831,84**	**14 045,13**	**2 213,29**	**12 222,29**	**14 375,19**	**2 152,90**	**12 601,18**	**14 999,36**	**2 398,17**	**12 966,61**	**15 599,33**	**2 632,72**	**13 394,51**	**16 223,30**	**2 828,79**
3.7.1	расходы на обслуживание земных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	11 831,84	14 045,13	2 213,29	12 222,29	14 375,19	2 152,90	12 601,18	14 999,36	2 398,17	12 966,61	15 599,33	2 632,72	13 394,51	16 223,30	2 828,79
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**21 358,16**	**28 179,64**	**6 821,48**	**23 611,59**	**29 086,75**	**5 475,16**	**24 343,55**	**30 108,72**	**5 765,17**	**25 049,51**	**31 122,47**	**6 072,96**	**25 876,14**	**32 169,30**	**6 293,15**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключенная нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**894 645,93**	**849 025,55**	**-45 620,37**	**924 169,40**	**868 340,45**	**-55 828,95**	**952 867,53**	**910 224,78**	**-42 642,74**	**986 407,77**	**949 546,00**	**-36 861,77**	**1 018 958,49**	**990 330,83**	**-28 627,65**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**616 742,08**	**612 362,64**	**-4 379,44**	**637 094,73**	**624 824,35**	**-12 270,38**	**656 843,71**	**653 308,44**	**-3 535,27**	**681 503,24**	**679 783,84**	**-1 719,40**	**703 992,74**	**707 080,57**	**3 087,83**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы на обслуживание заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**277 903,85**	**236 662,91**	**-41 240,94**	**287 074,68**	**243 516,10**	**-43 558,57**	**296 023,81**	**256 916,34**	**-39 107,47**	**304 904,53**	**269 762,16**	**-35 142,37**	**314 965,74**	**283 250,27**	**-31 715,48**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**277 903,85**	**236 662,91**	**-41 240,94**	**287 074,68**	**243 516,10**	**-43 558,57**	**296 023,81**	**256 916,34**	**-39 107,47**	**304 904,53**	**269 762,16**	**-35 142,37**	**314 965,74**	**283 250,27**	**-31 715,48**
4.3.1.1	на технологические нужды тэ	277 903,85	236 662,91	-41 240,94	287 074,68	243 516,10	-43 558,57	296 023,81	256 916,34	-39 107,47	304 904,53	269 762,16	-35 142,37	314 965,74	283 250,27	-31 715,48
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	7,45	6,02	-1,44	7,45	6,02	-1,44	7,45	6,02	-1,44	7,45	6,02	-1,44	7,45	6,02	-1,44
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	37,30	39,35	2,04	38,53	40,48	1,95	39,73	42,71	2,98	40,93	44,85	3,92	42,28	47,09	4,81
4.3.1.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	-7 055,04	-7 055,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-7 055,04	-7 055,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-60 902,93		0,00	-91 689,57		0,00	-100 000,00		0,00	-81 726,33	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (невыполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4 261 221,15**	**2 839 089,09**	**-1 422 132,06**	**4 375 493,65**	**2 876 859,23**	**-1 498 634,42**	**4 475 772,98**	**2 949 290,86**	**-1 526 482,12**	**4 575 429,57**	**3 043 369,93**	**-1 532 059,64**	**4 689 521,20**	**3 167 372,85**	**-1 522 148,35**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**20 829,83**	**13 878,12**	**x**	**21 380,42**	**14 062,75**	**x**	**21 878,61**	**14 416,81**	**x**	**22 365,75**	**14 876,69**	**x**	**22 923,46**	**15 482,85**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**21 948,59**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**102,68**	**101,33**		**102,29**	**102,52**		**102,23**	**103,19**		**102,49**	**104,07**	
	товарная продукция	4 261 221,15	2 839 089,09	-1 422 132,06	4 375 493,65	2 876 859,23	-1 498 634,42	4 475 772,98	2 949 290,86	-1 526 482,12	4 575 429,57	3 043 369,93	-1 532 059,64	4 689 521,20	3 167 372,85	-1 522 148,35
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		105,20		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	103,9	уголь	103,9	уголь	103,9	

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "ДНР"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	178,00	178,00	от 26.08.2020 № 3-99
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,00	178,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	251,90	251,90	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	251,90	251,90	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "ДНР"

потребители котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск»

Упрощенная система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**973,37**	**832,78**	**881,44**	**(91,93)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**5,14**	**4,40**	**4,40**	**(0,75)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**968,22**	**828,38**	**877,04**	**(91,18)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5	**Отпуск в сеть**	**968,22**	**828,38**	**877,04**	**(91,18)**
6	**Потери**	**294,40**	**251,88**	**251,88**	**(42,52)**
7	**Потребители из сети**	**673,82**	**576,50**	**625,16**	**(48,66)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**673,82**	**576,50**	**625,16**	**(48,66)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	673,82	576,50	625,16	(48,66)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,01	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 997 619,21**	**1 803 907,02**	**1 836 827,96**	**(1 160 791,25)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 761 098,87**	**1 703 314,61**	**1 703 314,61**	**(1 057 784,26)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**958 057,04**	**565 808,38**	**575 551,91**	**(382 505,13)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**882 180,99**	**517 300,39**	**515 989,10**	**(366 191,89)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	658 961,73	418 297,56	425 434,97	(233 526,76)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	223 219,26	99 002,83	90 554,13	(132 665,13)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,67	33,46	33,46	(0,21)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**18 091,75**	**16 312,11**	**22 931,51**	**4 839,76**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	18 091,75	16 312,11	22 931,51	4 839,76
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**22 840,00**	**0,00**	**0,00**	**(22 840,00)**
3.9	**Единый налог при УСН**	**34 944,29**	**32 195,88**	**36 631,29**	**1 687,00**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 480 108,37**	**882 068,43**	**1 221 628,03**	**(258 480,35)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 304 047,71**	**710 857,38**	**1 027 249,13**	**(276 798,58)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**176 060,67**	**171 211,05**	**194 378,90**	**18 318,23**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**176 060,67**	**171 211,05**	**194 378,90**	**18 318,23**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	176 060,67	171 211,05	194 378,90	18 318,23
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-319 612,43**	**-348 792,09**	**(348 792,09)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-319 612,43	-348 792,09	(348 792,09)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 435 784,62**	**2 932 171,41**	**3 285 215,80**	**-2 150 568,82**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Абиком"

Виды деятельности производство, передача,

Для потребителей села Зырянское Зырянского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	171,80
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	171,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 103,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 103,30
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 160,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 160,50

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Абиком"

потребители села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**83 259 786,84**	**56 554 746,74**	**-26 705 040,10**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	596 228,46	513 145,93	-83 082,53
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	596 228,46	513 145,93	-83 082,53
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	223 685,54	169 888,32	-53 797,22
1.1.3.2	специальная одежда	336 617,80	288 298,45	-48 319,35
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	29 447,42	49 530,36	20 082,94
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	6 477,70	5 428,80	-1 048,90
1.2	расходы на топливо	18 635 286,68	18 088 674,41	-546 612,27
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 625 637,27	7 240 706,31	-384 930,96
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 452 384,04	7 068 339,47	-384 044,57
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	938,59	924,61	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,94	7,64	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	65 057,73	67 008,02	1 950,28
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	108 195,50	105 358,82	-2 836,68
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	108 195,50	105 358,82	-2 836,68
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	2 625,96	1 758,27	-867,69
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	11,60	0,00	-11,60
1.4.2	тариф на холодную воду	226,38	0,00	-226,38
1.5	расходы на теплоноситель	287 422,31	223 510,56	-63 911,75
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 226,94	3 160,50	-1 066,44
1.5.2	тариф на теплоноситель	68,00	70,72	2,72
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	34 773 825,10	15 533 778,29	-19 240 046,81
1.7.1	оплата труда производственного персонала	30 259 576,15	13 622 116,80	-16 637 459,34
1.7.1.1	численность производственного персонала	42,84	42,50	-0,34
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 861,61	26 710,03	-32 151,58
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 514 248,95	1 911 661,49	-2 602 587,47
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	9,93	3,97	-5,96
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	37 887,69	40 160,96	2 273,26
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	10 501 695,18	5 471 860,26	-5 029 834,92
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	9 138 392,00	4 113 879,27	-5 024 512,72
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 363 303,18	1 357 980,98	-5 322,20
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 172 518,29	0,00	-3 172 518,29
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 934,11	2 857,18	-76,93
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	3 813 570,74	3 471 470,31	-342 100,44
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	3 699 182,97	2 962 195,65	-736 987,32
1.11.1.1	по договорам	2 794 524,20	2 962 195,65	167 671,45
1.11.1.2	хозяйственным способом	904 658,77	0,00	-904 658,77

1.11.2	регламентные работы	3 650,00	433 805,00	430 155,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	110 737,77	75 469,66	-35 268,11
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	405 080,56	257 401,53	-147 679,04
1.12.1	услуги связи	164 527,94	112 725,73	-51 802,21
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	216 405,96	117 824,69	-98 581,28
1.12.3	коммунальные услуги	24 146,66	26 851,10	2 704,44
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	10 133,78	4 684,92	-5 448,86
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	336 008,51	0,00	-336 008,51
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	336 000,00	0,00	-336 000,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	8,51	0,00	-8,51
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	2 532,00	2 544,00	12,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 094 287,88	2 379 484,33	-714 803,55
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	235 908,66	132 233,30	-103 675,36
1.18.1.1	моющие средства	30 000,00	16 587,30	-13 412,70
1.18.1.2	специальное питание	24 222,66	0,00	-24 222,66
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	16 458,00	16 536,00	78,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	165 228,00	99 110,00	-66 118,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	276 759,47	247 223,42	-29 536,04
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	276 759,47	247 223,42	-29 536,04
1.18.6	расходы на сбыт	2 581 619,75	2 000 027,60	-581 592,15
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**222 038,27**	**155 337,78**	**-66 700,48**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	222 038,27	155 337,78	-66 700,48
2.4.1	расходы на услуги банков	222 038,27	155 337,78	-66 700,48
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**1 616 746,39**	**563 170,74**	**-1 053 575,66**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	0,00	563 170,74	563 170,74
4.1.1	*то же в %*	0,00	1,00	1,00
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	*Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**85 098 571,50**	**57 273 255,26**	**-27 825 316,24**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	89,9

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

Общество с ограниченной ответственностью "Абиком"

от котельной Калининская, с.Зырянского, Зырянского сельского поселения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО		
			2023	2023		
			план	план		
			Год	Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	287 422,31	223 510,56	111 755,28	111 755,28
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м3	4 226,94	3 160,50	1 580,25	1 580,25
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м3	4 226,94	3 160,50	1 580,25	1 580,25
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	68,00	70,72	70,72	70,72
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
13	**Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя**	руб.	**287 422,31**	**223 510,56**	**111 755,28**	**111 755,28**

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Абиком"

Виды деятельности производство, передача,

Для потребителей села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	188,30
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,30
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	498,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	498,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	399,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	399,10

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Абиком"

потребители села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**8 451 206,41**	**4 553 411,73**	**-3 897 794,68**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	76 451,71	29 960,90	-46 490,81
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	76 451,71	29 960,90	-46 490,81
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	25 014,13	0,00	-25 014,13
1.1.3.2	специальная одежда	49 329,52	24 696,55	-24 632,97
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 108,06	5 264,35	3 156,29
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 147 286,33	1 610 997,28	-536 289,05
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	322 601,16	306 992,02	-15 609,14
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	309 972,85	294 112,56	-15 860,29
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	41,00	41,00	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,56	7,17	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 742,01	5 006,92	264,91
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	7 886,30	7 872,54	-13,76
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	7 886,30	7 872,54	-13,76
0	0	0,00	0,00	0,00
0	0	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	131,61	131,38	-0,23
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	20 328,26	21 113,16	784,91
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	424,00	399,10	-24,90
1.5.2	тариф на теплоноситель	47,94	52,90	4,96
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 284 540,62	1 594 296,31	-2 690 244,30
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 955 500,15	1 258 302,94	-2 697 197,21
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,60	5,28	-0,32
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 861,61	19 862,70	-38 998,91
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	329 040,47	335 993,37	6 952,90
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,72	0,72	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	37 887,69	38 675,28	787,59
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 293 931,27	481 477,49	-812 453,78
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 194 561,05	380 007,49	-814 553,56
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	99 370,22	101 470,00	2 099,78
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	138 968,60	0,00	-138 968,60
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	213,87	213,49	-0,37
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	298 460,81	303 098,72	4 637,91
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	289 848,91	184 884,65	-104 964,26
1.11.1.1	по договорам	223 908,96	184 884,65	-39 024,31
1.11.1.2	хозяйственным способом	65 939,95	0,00	-65 939,95

1.11.2	регламентные работы	3 650,00	114 692,00	111 042,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	4 961,90	3 522,07	-1 439,83
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	-397 083,02	20 735,65	417 818,66
1.12.1	услуги связи	15 553,99	11 931,64	-3 622,35
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	15 773,68	8 804,00	-6 969,68
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	-428 410,69	0,00	428 410,69
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 133,20	996,19	-137,01
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	24 000,62	0,00	-24 000,62
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	24 000,00	0,00	-24 000,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,62	0,00	-0,62
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	240 241,39	36 092,41	-204 148,97
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	31 870,98	17 619,58	-14 251,40
1.18.1.1	моющие средства	5 734,98	2 764,55	-2 970,43
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	2 532,00	2 544,00	12,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	23 604,00	12 311,03	-11 292,97
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	20 172,81	18 472,84	-1 699,97
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	20 172,81	18 472,84	-1 699,97
1.18.6	расходы на сбыт	188 197,60	0,00	-188 197,60
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**16 185,51**	**17 945,06**	**1 759,56**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	16 185,51	17 945,06	1 759,56
2.4.1	расходы на услуги банков	16 185,51	17 945,06	1 759,56
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**81 469,97**	**45 713,57**	**-35 756,40**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	0,00	45 713,57	45 713,57
4.1.1	*то же в %*	0,00	1,00	1,00
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	*Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**8 548 861,89**	**4 617 070,36**	**-3 931 791,53**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие " Нововасюганское" муниципального образования "Нововасюганское сельское поселение"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	173,50	173,50	Приказ ДТР от 12.12.2018 № 3-491
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	173,50	173,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	5 885,80	5 885,80	Приказ ДТР от 12.12.2018 № 3-490
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	5 885,80	5 885,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 603,80	4 603,80	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 603,80	4 603,80	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	267,50	267,50	Приказ ДТР от 12.12.2018 № 3-493
эксплуатационный запас	нефть	тонн	228,50	228,50	
неснижаемый запас	нефть	тонн	39,00	39,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Муниципальное унитарное предприятие " Нововасюганское" муниципального образования "Нововасюганское сельское поселение"

потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района

Упрощенная система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**10 712,10**	**11 859,56**	**11 307,08**	**594,98**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**453,75**	**567,14**	**567,14**	**113,39**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**10 258,36**	**11 292,42**	**10 739,94**	**481,59**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5	**Отпуск в сеть**	**10 258,36**	**11 292,42**	**10 739,94**	**481,59**
6	**Потери**	**5 906,73**	**5 885,84**	**5 885,84**	**(20,89)**
7	**Потребители из сети**	**4 351,62**	**5 406,58**	**4 854,10**	**502,48**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**4 351,62**	**5 406,58**	**4 854,10**	**502,48**
8.1	Собственное потребление	86,67	85,29	85,29	(1,38)
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 264,95	5 321,29	4 768,81	503,86
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**10 676 259,81**	**10 566 550,67**	**10 925 674,95**	**249 415,14**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**9 457 254,65**	**9 457 254,65**	**9 457 254,65**
III	**Неподконтрольные расходы**	**6 099 134,15**	**4 188 471,83**	**4 103 482,88**	**(1 995 651,27)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**3 147,18**	**12 682,65**	**3 011,97**	**(135,21)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 376,23	0,00	2 241,02	(135,21)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	12 682,65	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	770,95	0,00	770,95	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	770,95	0,00	770,95	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**3 465 001,56**	**2 881 373,92**	**2 862 770,45**	**(602 231,11)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 712 380,38	2 353 458,81	2 316 913,14	(395 467,24)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	752 621,18	527 915,11	545 857,31	(206 763,87)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**182 389,27**	**594 205,07**	**775 980,19**	**593 590,92**
3.6.1	амортизация основных средств	119 431,70	126 352,20	708 605,75	589 174,05
3.6.2	амортизация прочего имущества	62 957,57	467 852,87	67 374,44	4 416,87
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**50 631,28**	**388 258,98**	**151 184,46**	**100 553,18**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	50 631,28	388 258,98	151 184,46	100 553,18
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.9	**Единый налог при УСН**	**325 964,86**	**311 951,20**	**310 535,80**	**(15 429,06)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**2 072 000,00**	**0,00**	**0,00**	**(2 072 000,00)**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**16 170 660,41**	**17 252 044,01**	**16 889 211,68**	**718 551,27**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**11 914 524,16**	**12 645 745,46**	**12 159 272,43**	**244 748,28**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**3 729 447,05**	**3 701 979,03**	**3 783 188,99**	**53 741,94**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**3 574 156,86**	**3 701 979,03**	**3 622 791,98**	**48 635,12**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 561 134,40	3 701 979,03	3 611 950,37	50 815,97
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	13 022,46	0,00	10 841,61	(2 180,85)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**155 290,19**	**0,00**	**160 397,01**	**5 106,81**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	155 290,19	0,00	160 397,01	5 106,81
4.4	**Расходы на холодную воду**	**123 813,77**	**904 319,52**	**252 980,83**	**129 167,06**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	712,00	6 274,27	1 670,50	958,50
4.4.2	тариф на холодную воду	173,90	144,13	151,44	(22,46)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**402 875,43**	**0,00**	**693 769,42**	**290 893,99**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 337,00	0,00	4 603,77	2 266,77
4.5.2	тариф на теплоноситель	172,39	0,00	150,70	(21,69)
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**2 072 000,00**	**0,00**	**236 807,34**	**(1 835 192,66)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	2 072 000,00	0,00	236 807,34	(1 835 192,66)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**35 018 054,36**	**32 007 066,51**	**32 155 176,84**	**-2 862 877,53**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	мазут	98,6

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "РЕКА+"

Виды деятельности производство, сбыт

Для потребителей потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	226,20	222,90	приказ Департамента от 19.11.2020 № 3-309
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	226,20	222,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	15,10	15,10	приказ Департамента от 19.11.2020 № 3-311
эксплуатационный запас	уголь	тонн	2,10	2,10	
неснижаемый запас	уголь	тонн	13,00	13,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "РЕКА+"

потребители деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**166,35**	**161,89**	**156,33**	**(10,02)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,64**	**0,64**	**0,64**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**165,71**	**161,25**	**155,69**	**(10,02)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**0,00**	**161,25**	**0,00**	**-**
6	**Потери**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
7	**Потребители из сети**	**0,00**	**161,25**	**0,00**	**-**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**165,71**	**161,25**	**155,69**	**(10,02)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	165,71	161,25	155,69	(10,02)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 484 403,28**	**1 315 069,93**	**1 345 519,93**	**(138 883,35)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 241 736,86**	**1 241 736,86**	**1 241 736,86**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы**	**460 804,88**	**345 229,58**	**351 988,59**	**(108 816,29)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**21 677,30**	**0,00**	**0,00**	**(21 677,30)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**717,28**	**495,61**	**392,57**	**(324,71)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	717,28	495,61	392,57	(324,71)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	218,62	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	290,86	276,99	276,99	(13,86)
3.3.3.3	транспортный налог	426,42	0,00	115,57	(310,85)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**384 212,65**	**319 142,39**	**327 263,88**	**(56 948,78)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	341 562,69	293 161,64	300 653,56	(40 909,13)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	42 649,96	25 980,75	26 610,31	(16 039,64)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**28 769,30**	**3 237,55**	**3 630,29**	**(25 139,01)**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	28 769,30	3 237,55	3 630,29	(25 139,01)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**1 765,46**	**2 160,88**	**1 576,70**	**(188,77)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	1 765,46	2 160,88	1 576,70	(188,77)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**23 662,88**	**20 193,14**	**19 125,15**	**(4 537,73)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**421 080,14**	**379 208,11**	**234 131,97**	**(186 948,16)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**244 177,07**	**209 083,42**	**216 343,86**	**(27 833,21)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**176 791,24**	**170 124,69**	**17 688,15**	**(159 103,09)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**173 604,91**	**162 311,09**	**14 839,68**	**(158 765,24)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	172 363,47	157 638,22	13 666,11	(158 697,36)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 241,44	4 672,87	1 173,56	(67,88)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**3 186,33**	**7 813,61**	**2 848,47**	**(337,86)**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	3 186,33	7 813,61	2 848,47	(337,86)
4.4	**Расходы на холодную воду**	**111,82**	**0,00**	**99,97**	**(11,86)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-178 710,36**	**-273 313,97**	**(273 313,97)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-178 710,36	-273 313,97	(273 313,97)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	23 664,01	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 366 288,30**	**1 860 797,26**	**1 681 990,53**	**-684 297,77**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "РЕКА+"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	158,10	158,10	приказ Департамента от 19.11.2020 № 3-309
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	158,10	158,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	2 443,50	2 443,50	приказ Департамента от 19.11.2020 № 3-310
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	2 443,50	2 443,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	3 731,30	3 731,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	3 731,30	3 731,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	26,34	26,34	приказ Департамента от 19.11.2020 № 3-311
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	26,34	26,34	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "РЕКА+"

потребители села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**25 127,25**	**22 554,10**	**20 881,40**	**(4 245,84)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**78,79**	**78,80**	**78,80**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**25 048,46**	**22 475,31**	**20 802,61**	**(4 245,85)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**25 048,46**	**22 475,31**	**20 802,61**	**(4 245,85)**
6	**Потери**	**2 443,49**	**2 443,48**	**2 443,48**	**(0,01)**
7	**Потребители из сети**	**22 604,97**	**20 031,83**	**18 359,13**	**(4 245,84)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**22 604,97**	**20 031,83**	**18 359,13**	**(4 245,84)**
8.1	Собственное потребление	0,00	147,40	147,40	147,40
8.2	Реализация сторонним потребителям	22 604,97	19 884,43	18 211,73	(4 393,24)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**16 243 266,52**	**14 390 315,39**	**14 723 518,26**	**(1 519 748,27)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**13 587 859,15**	**13 587 859,15**	**13 587 859,15**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**7 992 873,48**	**6 508 537,24**	**8 745 420,70**	**752 547,22**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**656,08**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**3 657 169,08**	**3 327 221,93**	**2 727 112,00**	**(930 057,08)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**16 241,79**	**19 994,13**	**15 097,27**	**(1 144,52)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7 246,35	5 000,00	5 000,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	16 241,79	12 747,78	10 097,27	(6 144,52)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	5 623,18	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	6 586,03	7 124,60	7 124,60	538,56
3.3.3.3	транспортный налог	9 655,76	0,00	2 972,67	(6 683,09)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**3 116 540,33**	**2 682 054,59**	**2 829 252,17**	**(287 288,16)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 150 791,79	2 078 569,72	2 144 802,47	(5 989,32)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	965 748,54	603 484,87	684 449,70	(281 298,84)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**124 264,86**	**124 264,86**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**651 440,52**	**0,00**	**93 375,60**	**(558 064,92)**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	651 440,52	0,00	93 375,60	(558 064,92)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**41 975,26**	**44 521,98**	**42 603,90**	**628,64**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	41 975,26	44 521,98	42 603,90	628,64
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**2 447 201,45**	**2 447 201,45**
3.9	**Единый налог при УСН**	**509 506,50**	**434 088,53**	**466 513,45**	**(42 993,05)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**26 714 509,95**	**23 265 841,56**	**24 060 157,58**	**(2 654 352,37)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**23 241 925,80**	**18 877 095,28**	**19 832 628,38**	**(3 409 297,42)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**3 109 772,97**	**4 075 350,63**	**3 984 044,59**	**874 271,62**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**3 037 622,98**	**3 878 240,06**	**3 910 778,41**	**873 155,43**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 009 512,33	3 759 798,55	3 880 592,91	871 080,59
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	28 110,66	118 441,51	30 185,50	2 074,84
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**72 149,99**	**197 110,57**	**73 266,18**	**1 116,19**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	72 149,99	197 110,57	73 266,18	1 116,19
4.4	**Расходы на холодную воду**	**2 532,12**	**522,42**	**2 571,29**	**39,17**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**360 279,06**	**312 873,23**	**240 913,31**	**(119 365,75)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 731,30	3 731,30	3 731,30	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	96,56	83,85	64,57	(31,99)
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-1 184 579,75**	**-5 762 137,59**	**(5 762 137,59)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-1 184 579,75	-5 762 137,59	(5 762 137,59)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**50 950 649,95**	**42 980 114,44**	**41 766 958,94**	**-9 183 691,01**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,6

ПРИЛОЖЕНИЕ 11

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Рыбалово"

Виды деятельности передача, сбыт

Для потребителей Рыбаловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	161,60	161,60	161,60	приказ Департамента от 22.07.2021 № 3-39
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	161,60	161,60	161,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	161,60	161,60	161,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	1 905,50	1 905,50	1 905,50	приказ Департамента от 22.07.2021 № 3-40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	1 905,50	1 905,50	1 905,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	1 905,50	1 905,50	1 905,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3	2 644,10	2 644,10	2 644,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	2 644,10	2 644,10	2 644,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	2 644,10	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	25,00	25,00	25,00	приказ Департамента от 22.07.2021 № 3-41
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	25,00	25,00	25,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2025 гг.

Муниципальное унитарное предприятие "Рыбалово"

потребители Рыбаловского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	**Производство тепловой энергии**	**8 825,90**	**8 761,87**	**-64,03**	**8 424,13**	**8 746,75**	**322,62**	**8 424,13**	**8 746,75**	**322,62**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**78,46**	**81,54**	**3,07**	**78,46**	**66,41**	**-12,05**	**78,46**	**66,41**	
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**8 747,44**	**8 680,34**	**-67,10**	**8 345,67**	**8 680,34**	**334,67**	**8 345,67**	**8 680,34**	**334,67**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**8 747,44**	**8 680,34**	**-67,10**	**8 345,67**	**8 680,34**	**334,67**	**8 345,67**	**8 680,34**	**334,67**
6	**Потери**	**1 971,52**	**1 905,54**	**-65,98**	**1 971,52**	**1 905,54**	**-65,98**	**1 971,52**	**1 905,54**	**-65,98**
7	**Потребители из сети**	**6 775,92**	**6 774,80**	**-1,13**	**6 374,15**	**6 774,80**	**400,65**	**6 374,15**	**6 774,80**	**400,65**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**6 775,92**	**6 774,80**	**-1,13**	**6 374,15**	**6 774,80**	**400,65**	**6 374,15**	**6 774,80**	**400,65**
8.1	Собственное потребление	**231,27**	**157,15**	**-74,12**	**231,27**	**157,15**	**-74,12**	**231,27**	**157,15**	**-74,12**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**6 544,65**	**6 617,65**	**72,99**	**6 142,88**	**6 617,65**	**474,77**	**6 142,88**	**6 617,65**	**474,77**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**		**1,03**	**1,04**		**1,03**	**1,03**	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,060		1,04	1,047		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	47,18	44,37		47,18	44,37		47,19	44,37	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	5,16	5,16		5,16	5,16		5,16	5,16	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05		1,03	1,037		1,03	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**7 020 936,36**	**3 165 630,52**	**-3 855 305,84**	**7 228 756,08**	**3 281 271,01**	**-3 947 485,07**	**7 443 520,69**	**3 378 396,63**	**-4 065 124,06**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**7 020 936,36**	**3 165 630,52**	**-3 855 305,84**	**7 228 756,08**	**3 165 630,52**	**-4 063 125,55**	**7 020 936,36**	**3 165 630,52**	**-3 855 305,84**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**301 443,72**	**325 316,49**	**23 872,77**						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	301 443,72	325 316,49	**23 872,77**						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	193 233,10	253 704,01	**60 470,91**						
2.1.3.2	специальная одежда	96 640,85	4 778,65	**-91 862,20**						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	11 569,77	8 751,00	**-2 818,77**						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	58 082,83	**58 082,83**						
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**34 840,00**	**135 025,42**	**100 185,42**						
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**5 476 774,29**	**2 522 173,37**	**-2 954 600,91**	**5 638 886,80**	**2 614 308,36**	**-3 024 578,44**	**5 806 416,78**	**2 691 691,89**	**-3 114 724,89**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 200 005,04	1 699 391,51	-1 500 613,53	3 294 725,19	1 761 470,28	-1 533 254,91	3 392 610,69	1 813 609,80	-1 579 000,89
2.3.1.1	численность производственного персонала	12,00	5,00	-7,00						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 222,26	28 323,19	6 100,93						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 276 769,25	822 781,86	-1 453 987,38	2 344 161,61	852 838,08	-1 491 323,53	2 413 806,10	878 082,09	-1 535 724,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	5,74	2,18	-3,55						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	33 077,87	31 390,67	-1 687,21						
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**165 812,95**	**76 728,70**	**-89 084,25**						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	964,38	0,00	-964,38						
2.4.1.1	по договорам	551,20	0,00	-551,20						
2.4.1.2	хозяйственным способом	413,18	0,00	-413,18						
2.4.2	регламентные работы	14 986,47	16 728,70	1 742,23						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	149 862,10	60 000,00	-89 862,10						
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**450 659,25**	**77 914,13**	**-372 745,12**						
2.5.1	услуги связи	32 897,60	41 712,18	8 814,59						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	417 761,65	36 201,94	-381 559,71						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**591 406,15**	**28 472,42**	**-562 933,73**						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	1 423,80	2 067,74	643,94						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	262,15	262,15						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	1 423,80	1 805,60	381,80						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	589 982,35	26 404,68	-563 577,68						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	589 982,35	26 404,68	-563 577,68						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
III	**Неподконтрольные расходы**	**2 004 772,76**	**937 550,41**	**-1 067 222,36**	**1 867 675,60**	**946 745,58**	**-920 930,01**	**2 188 073,65**	**972 519,31**	**-1 215 554,34**

3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**6 843,08**	**7 841,29**	**998,21**	**4 819,39**	**3 677,94**	**-1 141,45**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	503,47	280,41	-223,06	299,61	0,00	-299,61	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	6 339,61	7 560,88	1 221,27	4 519,78	3 677,94	-841,83	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**6 098,40**	**4 794,08**	**-1 304,32**	**4 454,46**	**3 960,00**	**-494,46**	**4 632,64**	**3 960,00**	**-672,64**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 098,40	3 960,00	-2 138,40	4 454,46	3 960,00	-494,46	4 632,64	3 960,00	-672,64
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	834,08	834,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	834,08	834,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 653 985,83**	**761 696,36**	**-892 289,48**	**1 702 943,81**	**789 521,13**	**-913 422,69**	**1 753 537,87**	**812 890,95**	**-940 646,92**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	966 401,52	513 216,24	-453 185,29	995 007,01	531 964,02	-463 042,98	1 024 568,43	547 710,16	-476 858,27
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	687 584,31	248 480,12	-439 104,19	707 936,81	257 557,10	-450 379,71	728 969,44	265 180,79	-463 788,65
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**192 018,24**	**0,00**	**-192 018,24**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**273 076,92**	**0,00**	**-273 076,92**
3.6.1	амортизация основных средств	192 018,24	0,00	-192 018,24	0,00	0,00	0,00	273 076,92	0,00	-273 076,92
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**32 891,52**	**25 221,73**	**-7 669,79**	**34 207,18**	**7 899,10**	**-26 308,08**	**35 575,47**	**8 057,08**	**-27 518,38**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	32 891,52	25 221,73	-7 669,79	34 207,18	7 899,10	-26 308,08	35 575,47	8 057,08	-27 518,38
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**112 935,69**	**137 996,95**	**25 061,26**	**121 250,75**	**141 687,41**	**20 436,66**	**121 250,75**	**147 611,27**	**26 360,52**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**10 733 123,78**	**10 162 217,77**	**-570 906,01**	**11 298 602,47**	**10 418 882,77**	**-879 719,70**	**11 629 406,27**	**10 908 360,80**	**-721 045,47**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**8 370 873,25**	**7 918 084,43**	**-452 788,82**	**8 705 708,18**	**8 096 449,71**	**-609 258,47**	**9 053 936,51**	**8 475 112,98**	**-578 823,53**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**2 148 059,10**	**2 076 288,97**	**-71 770,13**	**2 396 609,56**	**2 155 056,41**	**-241 553,16**	**2 371 807,59**	**2 265 871,18**	**-105 936,41**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**2 048 610,15**	**2 076 288,97**	**27 678,82**	**2 283 261,23**	**2 155 056,41**	**-128 204,83**	**2 371 807,59**	**2 265 871,18**	**-105 936,41**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 042 938,32	2 070 070,05	27 131,73	2 280 584,22	2 151 529,90	-129 054,32	2 371 807,59	2 265 871,18	-105 936,41
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	291,43	276,79	-14,64	291,43	276,79	-14,64	291,43	276,79	-14,64
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,01	7,48	0,47	7,83	7,77	-0,05	8,14	8,19	0,05
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	5 671,83	6 218,92	547,09	2 677,01	3 526,50	849,49	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**99 448,95**	**0,00**	**-99 448,95**	**113 348,33**	**0,00**	**-113 348,33**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	99 448,95	0,00	-99 448,95	113 348,33	0,00	-113 348,33	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**839,78**	**467,72**	**-372,06**	**455,71**	**0,00**	**-455,71**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**213 351,66**	**167 376,65**	**-45 975,00**	**195 829,01**	**167 376,65**	**-28 452,36**	**203 662,18**	**167 376,65**	**-36 285,52**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 644,10	2 644,10	0,00	2 644,10	2 644,10	0,00	2 644,10	2 644,10	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	80,69	63,30		74,06	63,30		77,03	63,30	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-303 319,20		0,00	-420 000,00		0,00	-281 310,08	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**19 758 832,91**	**13 962 079,50**	**-5 796 753,41**	**20 395 034,14**	**14 226 899,36**	**-6 168 134,79**	**21 261 000,61**	**14 977 966,66**	**-6 283 033,96**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**2 916,04**	**2 060,89**	**x**	**3 199,65**	**2 099,97**	**x**	**3 335,50**	**2 210,84**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**2 569,20**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**109,73**	**101,90**		**104,25**	**105,28**	
	товарная продукция	19 084 441,35	13 638 207,43	-5 446 233,92	19 655 051,63	13 896 884,38	-5 758 167,25	20 489 598,68	14 630 529,51	-5 859 069,17
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5	газ природный	104,7	газ природный	104,0	
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,6	дизельное топливо	101,8	дизельное топливо	101,4	

ПРИЛОЖЕНИЕ 12

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2023 год

Муниципальное унитарное предприятие "Рыбалово"

Виды деятельности производство теплоносителя

Для потребителей Рыбаловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 644,10	приказ Департамента от 22.07.2021 № 3-40
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 644,10	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

Муниципальное унитарное предприятие "Рыбалово" **потребители Рыбаловского сельского поселения Томского района**

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2023	2023
			план	план
			Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	634 143,93	528 778,28
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м3	9 883,66	8 817,38
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м3	2 644,10	2 644,10
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м3	7 222,76	6 173,28
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	64,16	59,97
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	28 824,64	29 378,96
4.3	Соль	руб.	28 824,64	29 378,96
4.3.1	объем	тн	3 500,00	3,25
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	8,24	9 039,68
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	102 292,99	0,00
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,40	0,00
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	21 311,04	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	30 892,48	0,00
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	30 687,90	0,00
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	204,59	0,00
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
13	**Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя**	руб.	**796 154,05**	**558 157,24**
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м3	80,69	63,30
	1 полугодие	руб./м3	80,6897	63,3019
	2 полугодие	руб./м3	80,6897	63,3019
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		213 351,66	167 376,65

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год

Муниципальное унитарное предприятие "Рыбалово" **потребители Рыбаловского сельского поселения Томского района**

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО								
			2023			2024			2025		
			план			план			план		
			Год	1 пг	2 пг	Год	1 пг	2 пг	Год	1 пг	2 пг
Смета расходов											
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**1 258 831,44**	**617 593,89**	**641 237,55**	**1 277 546,47**	**629 415,72**	**648 130,75**	**1 325 508,40**	**648 130,75**	**677 377,65**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**390 780,59**	**183 568,46**	**207 212,12**	**390 780,59**	**195 390,29**	**195 390,29**	**390 780,59**	**195 390,29**	**195 390,29**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	390 780,59	183 568,46	207 212,12	390 780,59	195 390,29	195 390,29	390 780,59	195 390,29	195 390,29
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 173,28	3 086,64	3 086,64	6 173,28	3 086,64	3 086,64	6 173,28	3 086,64	3 086,64
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	63,30	59,47	67,13	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30	63,30
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	868 050,85	434 025,43	434 025,43	886 765,89	434 025,43	452 740,46	934 727,81	452 740,46	481 987,35
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	421,20	210,60	210,60	421,20	210,60	210,60	421,20	210,60	210,60
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 060,89	2 060,89	2 060,89	2 105,32	2 060,89	2 149,75	2 219,19	2 149,75	2 288,62
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**1 258 831,44**	**617 593,89**	**641 237,55**	**1 277 546,47**	**629 415,72**	**648 130,75**	**1 325 508,40**	**648 130,75**	**677 377,65**

ПРИЛОЖЕНИЕ 14

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Новокусковские комунальные системы"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей котельной "Поселковая" (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	223,20	223,20	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	223,10	223,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	223,10	223,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	827,80	827,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	827,80	827,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	895,50	895,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	818,08	818,08		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	818,08	818,08		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	376,00	376,00	Приказ от 23.10.2018 № 3-208	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	324,30	324,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	51,70	51,70		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Новокусковские комунальные системы"

котельной "Поселковая" (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**2 636,99**	**3 920,21**	**3 296,76**	**659,77**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**31,70**	**14,49**	**14,49**	**(17,21)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 605,29**	**3 905,72**	**3 282,27**	**676,98**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**2 605,29**	**3 905,72**	**3 282,27**	**676,98**
6	**Потери**	**151,96**	**827,82**	**827,82**	**675,86**
7	**Потребители из сети**	**2 453,33**	**3 077,90**	**2 454,44**	**1,11**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 453,33**	**3 077,90**	**2 454,44**	**1,11**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 453,33	3 077,90	2 454,44	1,11
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**2 286 926,12**	**2 321 869,11**	**2 321 869,11**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**2 046 872,54**	**2 046 872,54**	**2 046 872,54**
III	**Неподконтрольные расходы**	**51 701,91**	**852 317,66**	**756 639,40**	**704 937,49**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**2 098,06**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	2 098,06	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**654 335,53**	**651 102,59**	**651 102,59**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	542 914,35	551 209,79	551 209,79
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	111 421,18	99 892,80	99 892,80
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**51 701,91**	**93 131,35**	**0,00**	**(51 701,91)**
3.6.1	амортизация основных средств	51 701,91	93 131,35	0,00	(51 701,91)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**25 147,07**	**31 935,01**	**31 935,01**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	25 147,07	31 935,01	31 935,01
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**77 605,65**	**73 601,80**	**73 601,80**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 074 815,71**	**4 698 926,86**	**4 355 272,81**	**3 280 457,10**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**0,00**	**3 393 251,05**	**3 075 318,42**	**3 075 318,42**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 074 815,71**	**1 267 060,25**	**1 247 043,85**	**172 228,14**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 074 815,71**	**1 267 060,25**	**1 247 043,85**	**172 228,14**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 070 118,46	1 267 060,25	1 242 676,19	172 557,73
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 697,25	0,00	4 367,67	(329,58)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**38 615,56**	**32 910,54**	**32 910,54**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	818,08	818,08	818,08
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	47,20	40,23	40,23
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-359 923,69**	**(359 923,69)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-359 923,69	(359 923,69)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	229 105,41	0,00	-
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 126 517,62**	**8 067 276,05**	**7 073 857,62**	**5 947 340,00**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 15

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Новокусковские комунальные системы"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 55а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	223,20	223,20	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	222,20	222,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	222,20	222,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	52,40	52,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	52,40	52,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	895,50	895,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	52,60	52,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	52,60	52,60		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	72,70	72,70	Приказ от 23.10.2018 № 3-208	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	62,70	62,70		
неснижаемый запас	уголь	тонн	10,00	10,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Новокусковские комунальные системы"

котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 55а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**685,18**	**774,73**	**724,07**	**38,89**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**7,79**	**6,90**	**6,90**	**(0,89)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**677,39**	**767,83**	**717,17**	**39,78**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**677,39**	**767,83**	**717,17**	**39,78**
6	**Потери**	**26,58**	**52,40**	**52,40**	**25,82**
7	**Потребители из сети**	**650,81**	**715,43**	**664,77**	**13,96**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**650,81**	**715,43**	**664,77**	**13,96**
8.1	Собственное потребление	0,00	85,30	85,30	85,30
8.2	Реализация сторонним потребителям	650,81	630,13	579,47	(71,34)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,14	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 196 494,27**	**1 184 529,33**	**1 202 628,29**	**6 134,02**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 060 191,90**	**1 060 191,90**	**1 060 191,90**
III	**Неподконтрольные расходы**	**12 815,63**	**373 600,91**	**362 349,27**	**349 533,64**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**733,10**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	733,10	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**330 345,30**	**331 433,04**	**331 433,04**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	296 998,95	301 536,93	301 536,93
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	33 346,35	29 896,11	29 896,11
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**12 815,63**	**12 815,63**	**0,00**	**(12 815,63)**
3.6.1	амортизация основных средств	12 815,63	12 815,63	0,00	(12 815,63)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**7 526,07**	**9 968,04**	**9 968,04**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 526,07	9 968,04	9 968,04
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**22 180,82**	**20 948,18**	**20 948,18**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 539 661,15**	**982 392,62**	**859 155,51**	**(680 505,64)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 306 764,24**	**748 339,28**	**669 189,20**	**(637 575,04)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**232 896,91**	**231 570,48**	**187 850,27**	**(45 046,64)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**232 896,91**	**231 570,48**	**187 850,27**	**(45 046,64)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	231 530,43	231 570,48	186 543,11	(44 987,32)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 366,48	0,00	1 307,16	(59,32)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**2 482,85**	**2 116,03**	**2 116,03**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	52,60	52,60	52,60
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	47,20	40,23	40,23
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 748 971,05**	**2 540 522,85**	**2 424 133,07**	**-324 837,98**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 16

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Дальсервис"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям

села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	213,70	213,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.05.2020 №3-35	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	213,70	213,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	213,70	213,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3,70	3,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.05.2020 №3-34	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3,70	3,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3,70	3,70		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Дальсервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**139,00**	**120,34**	**120,34**	**(18,66)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,39**	**0,40**	**0,40**	**0,01**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**138,60**	**119,94**	**119,94**	**(18,67)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**138,60**	**119,94**	**119,94**	**(18,67)**
6	**Потери**	**3,73**	**3,72**	**3,72**	**(0,01)**
7	**Потребители из сети**	**134,87**	**116,22**	**116,22**	**(18,65)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**134,87**	**116,22**	**116,22**	**(18,65)**
8.1	Собственное потребление	5,28	5,05	5,05	(0,23)
8.2	Реализация сторонним потребителям	129,60	111,17	111,17	(18,43)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 515 302,20**	**1 343 736,11**	**1 373 527,89**	**(141 774,31)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 267 584,50**	**1 267 584,50**	**1 267 584,50**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**515 227,21**	**433 760,72**	**454 402,55**	**(60 824,67)**
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**452 695,79**	**394 217,66**	**406 022,71**	**(46 673,07)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	395 743,13	334 353,09	337 298,45	(58 444,67)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	56 952,66	59 864,57	68 724,26	11 771,60
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,20	(0,40)
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**34 248,06**	**12 948,37**	**17 660,56**	**(16 587,50)**
3.6.1	амортизация основных средств	29 686,80	6 666,67	10 000,00	(19 686,80)
3.6.2	амортизация прочего имущества	4 561,26	6 281,70	7 660,56	3 099,30
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**4 488,55**	**8 511,24**	**10 152,43**	**5 663,87**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	4 488,55	8 511,24	10 152,43	5 663,87
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**23 794,82**	**18 083,45**	**20 566,85**	**(3 227,97)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**348 952,09**	**131 074,77**	**342 745,30**	**(6 206,79)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**100 630,41**	**88 292,98**	**85 800,77**	**(14 829,64)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**248 321,68**	**42 781,79**	**256 944,53**	**8 622,85**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**248 321,68**	**42 781,79**	**239 890,53**	**(8 431,15)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	248 321,68	42 781,79	239 890,53	(8 431,15)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**17 054,00**	**17 054,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	17 054,00	17 054,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-72 320,54**	**0,00**	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 379 481,51**	**1 836 251,05**	**2 170 675,73**	**-208 805,77**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 17

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Дальсервис"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	183,70	183,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.05.2020 №3-35	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	183,70	183,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	183,70	183,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	151,30	151,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.05.2020 №3-34	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	151,30	151,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	151,30	151,30		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников тепло снабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Дальсервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**735,86**	**769,40**	**769,40**	**33,53**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**17,40**	**17,55**	**17,55**	**0,15**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**718,47**	**751,85**	**751,85**	**33,38**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**718,47**	**751,85**	**751,85**	**33,38**
6	**Потери**	**151,57**	**151,25**	**151,25**	**(0,32)**
7	**Потребители из сети**	**566,90**	**600,60**	**600,60**	**33,70**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**566,90**	**600,60**	**600,60**	**33,70**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	566,90	600,60	600,60	33,70
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 027 942,37**	**2 658 260,47**	**2 717 196,38**	**(310 745,99)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 507 612,73**	**2 507 612,73**	**2 507 612,73**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 708 370,48**	**1 166 806,14**	**754 604,76**	**(953 765,72)**
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**892 497,44**	**767 093,80**	**678 345,45**	**(214 151,99)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	738 736,80	609 638,05	615 008,44	(123 728,36)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	153 760,64	157 455,75	63 337,01	(90 423,63)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,20	(0,40)
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**740 164,12**	**322 726,82**	**13 724,68**	**(726 439,43)**
3.6.1	амортизация основных средств	727 849,64	315 194,23	6 664,63	(721 185,00)
3.6.2	амортизация прочего имущества	12 314,48	7 532,58	7 060,05	(5 254,43)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**10 941,09**	**22 023,61**	**9 356,58**	**(1 584,50)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	10 941,09	22 023,61	9 356,58	(1 584,50)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**64 767,83**	**54 961,91**	**53 178,04**	**(11 589,79)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 740 470,04**	**1 726 086,75**	**1 899 180,97**	**158 710,92**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 008 204,01**	**1 040 900,04**	**1 308 677,18**	**300 473,17**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**732 266,03**	**685 186,71**	**590 503,78**	**(141 762,25)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**732 266,03**	**685 186,71**	**574 786,64**	**(157 479,39)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	732 266,03	685 186,71	574 786,64	(157 479,39)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**15 717,15**	**15 717,15**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	15 717,15	15 717,15
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-520 675,18	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**6 476 782,89**	**5 030 478,19**	**5 370 982,11**	**-1 105 800,78**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 18

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

МКП "Обь"

Виды деятельности — производство, передача,

Для потребителей — Население, бюджет, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 183,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	-

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МКП "Обь"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**53 058 360,02**	**48 721 411,51**	**-4 336 948,52**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	32 879,39	1 999,29	-30 880,10
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	32 879,39	1 999,29	-30 880,10
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	32 879,39	1 999,29	-30 880,10
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	24 311 565,44	25 796 451,80	1 484 886,36
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 052 328,93	6 655 331,25	-396 997,68
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 052 328,93	6 655 331,25	-396 997,68
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 052 328,93	6 655 331,25	-396 997,68
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	899,67	854,75	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,84	7,79	
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 460 194,40	0,00	-2 460 194,40
1.6.1	амортизация основных средств	2 460 194,40	0,00	-2 460 194,40
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 368 890,26	9 544 093,47	8 175 203,21
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	9 109 221,22	9 109 221,22
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	25,80	25,80
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	29 419,96	29 419,96
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 368 890,26	434 872,25	-934 018,01
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,55	1,00	-1,55
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	44 818,54	36 239,35	-8 579,18
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	413 404,86	2 882 316,23	2 468 911,37
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	2 750 984,81	2 750 984,81
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	413 404,86	131 331,42	-282 073,44
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	13 428 469,94	0,00	-13 428 469,94
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	99 735,06	105 898,68	6 163,62
1.12.1	услуги связи	95 118,52	94 755,68	-362,84
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 616,54	11 143,00	6 526,46
1.15	Расходы на служебные командировки	10 222,77	10 390,58	167,81
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 807,49	4 789,15	-18,34
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 875 861,47	3 720 141,05	-155 720,42
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 622,10	1 239,70	-382,40
1.18.1.1	моющие средства	1 622,10	1 239,70	-382,40
1.18.2	прочие услуги	0,00	1 952 997,29	1 952 997,29
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 874 239,37	1 765 904,06	-2 108 335,31
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	3 874 239,37	1 765 904,06	-2 108 335,31
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**138 960,58**	**138 960,58**
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	138 960,58	138 960,58

2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	138 960,58	138 960,58
IV	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**488 387,04**	**488 387,04**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	488 387,04	488 387,04
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**53 058 360,02**	**49 348 759,12**	**-3 709 600,90**
VII	***Объем полезного отпуска тепловой энергии***	**18 961,74**	**20 221,62**	**1 259,88**
VIII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**53 058 360,02**	**48 860 372,09**	**-4 197 987,94**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**488 387,04**	**488 387,04**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	488 387,04	488 387,04
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**53 058 360,02**	**49 348 759,12**	**-3 709 600,90**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 19

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	158,40	158,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	158,40	158,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	237,00	237,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	237,00	237,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	968,30	968,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	369,70	369,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	369,70	369,70	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	9,76	9,76	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	3,60	3,60	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Норма плюс"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 357,24**	**1 231,78**	**1 231,78**	**26.08.2020 № 3-99**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**3,95**	**3,95**	**3,95**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 353,29**	**1 227,83**	**1 227,83**	**(125,46)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 353,29**	**1 227,83**	**1 227,83**	**(125,46)**
6	**Потери**	**236,98**	**236,98**	**236,98**	**(0,01)**
7	**Потребители из сети**	**1 116,31**	**990,86**	**990,86**	**(125,45)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 116,31**	**990,86**	**990,86**	**(125,45)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 116,31	990,86	990,86	(125,45)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 309 122,72**	**1 304 163,55**	**1 334 361,02**	**25 238,30**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 231 438,66**	**1 231 438,66**	**1 231 438,66**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**647 474,15**	**411 545,12**	**496 132,92**	**(151 341,23)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**4 891,10**	**2 506,31**	**5 196,97**	**305,88**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**4 386,56**	**4 201,66**	**4 208,31**	**(178,25)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	268,16	241,66	248,31	(19,85)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 118,40	3 960,00	3 960,00	(158,40)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**453 204,77**	**373 345,08**	**381 989,76**	**(71 215,00)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	333 106,22	332 905,70	340 614,02	7 507,80
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	120 098,54	40 439,38	41 375,74	(78 722,80)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,00
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**119 480,94**	**0,00**	**0,00**	**(119 480,94)**
3.6.1	амортизация основных средств	119 480,94	0,00	0,00	(119 480,94)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**3 624,78**	**1 106,06**	**3 896,32**	**271,53**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	3 624,78	1 106,06	3 896,32	271,53
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**31 500,00**	**0,00**	**67 629,24**	**36 129,24**
3.9	**Единый налог при УСН**	**30 386,00**	**30 386,00**	**33 212,32**	**2 826,32**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 727 118,04**	**1 353 277,62**	**1 523 950,38**	**(203 167,66)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 158 368,88**	**980 179,20**	**1 190 216,64**	**31 847,76**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**224 176,15**	**67 158,88**	**0,00**	**(224 176,15)**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**300 710,46**	**278 624,83**	**310 452,53**	**9 742,07**

4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**300 710,46**	**278 624,83**	**310 452,53**	**9 742,07**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	300 261,90	278 624,83	309 962,68	9 700,78
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	448,56	0,00	489,85	41,29
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**43 862,56**	**27 314,71**	**23 281,22**	**(20 581,34)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	593,70	369,70	369,70	(224,00)
4.5.2	тариф на теплоноситель	73,88	73,88	62,97	(10,91)
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-178 634,96**	**-386 501,99**	**(386 501,99)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-178 634,96	-386 501,99	(386 501,99)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 683 714,91**	**2 890 351,33**	**2 967 942,33**	**-715 772,58**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 20

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности производство теплоносителя

Для потребителей деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	369,70	369,70	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	369,70	369,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	369,70	369,70	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

МУП "Норма плюс"

для потребителей деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Объем теплоносителя всего, в т.ч.:**	**1 018,28**	**913,18**	**935,81**	**-82,47**
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	593,70	369,70	369,70	-224,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	424,58	543,48	566,11	141,53
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**	**1,05**	**0,02**
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	0,02
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	0,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,00
II	**Операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00	0,00
III	**Неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов**	**75 025,50**	**67 468,89**	**58 931,01**	**-16 094,48**
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	75 025,50	67 468,89	58 931,01	-16 094,48
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
V	**НВВ**	**75 025,50**	**67 468,89**	**58 931,01**	**-16 094,48**
	Тариф, руб/м3				
1	**1 полугодие**	72,43	72,43	62,97	-9,46
2	**2 полугодие**	75,33	75,33	62,97	-12,36

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 21

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год

МУП "Норма плюс"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2023		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**132 845,46**	**66 422,73**	**66 422,73**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**35 649,80**	**17 824,90**	**17 824,90**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	35 649,80	17 824,90	17 824,90
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	566,11	283,06	283,06
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	62,97	62,97	62,97
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	97 195,67	48 597,83	48 597,83
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	32,45	16,22	16,22
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 995,33	2 995,33	2 995,33
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**132 845,46**	**66 422,73**	**66 422,73**

ПРИЛОЖЕНИЕ 22

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельной, расположенной по адресу:ул. Рабочая 71а, д. Нелюбино Зоркальцевского с.п.

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	178,80	178,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	178,80	178,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	167,10	167,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	167,10	167,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	968,30	968,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	127,20	127,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	127,20	127,20	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	9,76	9,76	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	нефть	тонн	0,00	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Норма плюс"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**2 941,48**	**3 199,20**	**3 199,20**	**257,72**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**23,16**	**23,16**	**23,16**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 918,32**	**3 176,04**	**3 176,04**	**257,72**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**2 918,32**	**3 176,04**	**3 176,04**	**257,72**
6	**Потери**	**167,11**	**167,11**	**167,11**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**2 751,21**	**3 008,93**	**3 008,93**	**257,72**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 751,21**	**3 008,93**	**3 008,93**	**257,72**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 751,21	3 008,93	3 008,93	257,72
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 007 566,40**	**1 003 915,28**	**1 027 160,60**	**19 594,20**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**947 933,32**	**947 933,32**	**947 933,32**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**497 742,41**	**348 121,77**	**615 234,83**	**117 492,42**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**6 701,18**	**3 376,02**	**7 429,48**	**728,31**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**4 208,30**	**2 340,02**	**4 208,30**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	248,30	241,66	248,30	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	2 098,36	3 960,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**417 696,54**	**288 182,50**	**294 855,27**	**(122 841,27)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	251 957,32	251 044,30	256 857,15	4 899,83
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	165 739,22	37 138,20	37 998,12	(127 741,10)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**12 065,94**	**0,00**	**0,00**	**(12 065,94)**
3.6.1	амортизация основных средств	12 065,94	0,00	0,00	(12 065,94)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**4 817,03**	**1 969,82**	**5 377,02**	**559,99**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	4 817,03	1 969,82	5 377,02	559,99
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**242 178,78**	**242 178,78**
3.9	**Единый налог при УСН**	**52 253,42**	**52 253,42**	**61 185,98**	**8 932,56**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**4 469 346,98**	**3 925 558,05**	**4 537 388,50**	**68 041,53**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**3 310 995,43**	**2 833 438,16**	**3 474 358,31**	**163 362,88**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 126 648,42**	**1 083 025,03**	**1 053 391,10**	**(73 257,32)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 126 648,42**	**1 083 025,03**	**1 053 391,10**	**(73 257,32)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 126 029,40	1 083 025,03	1 052 664,37	(73 365,03)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	619,02	0,00	726,73	107,71
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**31 703,12**	**9 094,86**	**9 639,09**	**(22 064,03)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	490,00	127,20	127,20	(362,80)
4.5.2	тариф на теплоноситель	64,70	71,50	75,78	11,08
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-71 711,28**	**0,00**	**-**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-71 711,28	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-362 562,65	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 974 655,79**	**5 205 883,82**	**5 817 221,28**	**-157 434,51**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	98,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 23

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной, расположенной по адресу: ул. Дорожная, 1д, д. Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	158,00	158,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	164,50	164,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	164,50	164,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	968,30	968,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	181,90	181,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	181,90	181,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	9,76	9,76	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	5,50	5,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	дизельное топливо	тонн			

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Норма плюс"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 724,39**	**1 759,49**	**1 473,88**	**(250,51)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**4,70**	**4,70**	**4,70**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 719,69**	**1 754,78**	**1 469,18**	**(250,52)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 719,69**	**1 754,78**	**1 469,18**	**(250,51)**
6	**Потери**	**164,49**	**164,49**	**164,49**	**(0,00)**
7	**Потребители из сети**	**1 555,20**	**1 590,30**	**1 304,69**	**(250,51)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 555,20**	**1 590,30**	**1 304,69**	**(250,51)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 555,20	1 590,30	1 304,69	(250,51)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,05**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 368 134,87**	**1 349 259,07**	**1 380 500,70**	**12 365,83**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 274 019,48**	**1 274 019,48**	**1 274 019,48**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы**	**180 627,24**	**427 362,32**	**440 042,83**	**259 415,59**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**5 369,68**	**2 577,25**	**5 559,67**	**189,98**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**255,76**	**2 340,02**	**248,31**	**(7,45)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	255,76	241,66	248,31	(7,45)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	2 098,36	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**136 499,19**	**386 588,55**	**395 539,88**	**259 040,69**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	344 498,60	352 475,35	352 475,35
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	136 499,19	42 089,95	43 064,53	(93 434,66)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**3 967,20**	**1 321,10**	**4 428,40**	**461,20**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	3 967,20	1 321,10	4 428,40	461,20
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**34 535,40**	**34 535,40**	**34 266,56**	**(268,84)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 834 919,98**	**1 711 453,84**	**1 640 379,43**	**(194 540,55)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 504 521,94**	**1 379 751,09**	**1 420 607,13**	**(83 914,80)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**122 093,68**	**122 093,68**	**0,00**	**(122 093,68)**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**196 477,61**	**196 603,13**	**205 988,10**	**9 510,48**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**196 477,61**	**196 603,13**	**205 988,10**	**9 510,48**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	195 967,80	196 029,24	205 448,39	9 480,59
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	509,81	573,90	539,71	29,90
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**11 826,75**	**13 005,93**	**13 784,20**	**1 957,45**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	181,90	181,90	181,90	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	65,02	71,50	75,78	10,76
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-728 297,07**	**-329 114,58**	**(329 114,58)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-728 297,07	-329 114,58	(329 114,58)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 383 682,09**	**2 759 778,15**	**3 131 808,38**	**-251 873,71**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 24

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Норма плюс"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	164,40	164,40	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-99
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	155,30	155,30	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	155,30	155,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	970,50	970,50	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	401,90	401,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	401,90	401,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	968,30	968,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	289,5	289,5	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	289,5	289,5	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	9,76	9,76	Приказ ДТР ТО от 26.08.2020 № 3-101
эксплуатационный запас	нефть	тонн			
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,66	0,66	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	нефть	тонн	-	-	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Норма плюс"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**2 965,52**	**3 049,65**	**3 049,65**	**84,13**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**28,02**	**28,02**	**28,02**	**(0,00)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 937,50**	**3 021,64**	**3 021,64**	**84,13**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**2 937,50**	**3 021,64**	**3 021,64**	**84,13**
6	**Потери**	**401,94**	**401,94**	**401,94**	**(0,00)**
7	**Потребители из сети**	**2 535,56**	**2 619,70**	**2 619,70**	**84,13**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 535,56**	**2 619,70**	**2 619,70**	**84,13**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 535,56	2 619,70	2 619,70	84,13
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,05**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 768 147,41**	**1 743 952,61**	**1 784 333,24**	**16 185,84**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 646 703,48**	**1 646 703,48**	**1 646 703,48**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы**	**772 326,79**	**555 805,59**	**786 923,62**	**14 596,83**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**8 042,15**	**3 391,72**	**8 588,60**	**546,45**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**4 228,16**	**4 438,39**	**4 208,30**	**(19,86)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	268,16	241,66	248,30	(19,86)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	4 196,73	3 960,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**641 923,45**	**486 283,40**	**497 543,14**	**(144 380,31)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	425 253,69	419 434,64	429 146,52	3 892,82
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	216 669,75	66 848,76	68 396,62	(148 273,13)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**6 055,07**	**2 114,13**	**6 672,39**	**617,32**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	6 055,07	2 114,13	6 672,39	617,32
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**52 500,00**	**0,00**	**204 772,63**	**152 272,63**
3.9	**Единый налог при УСН**	**59 577,96**	**59 577,96**	**65 138,56**	**5 560,60**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**4 158 147,61**	**3 717 615,43**	**4 007 737,44**	**(150 410,17)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 807 411,24**	**2 365 085,92**	**2 871 887,73**	**64 476,50**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 331 873,25**	**1 331 830,12**	**1 113 911,69**	**(217 961,56)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 331 873,25**	**1 331 830,12**	**1 113 911,69**	**(217 961,56)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 331 064,00	1 330 911,73	1 113 020,21	(218 043,79)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	809,25	918,40	891,48	82,23
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**18 863,13**	**20 699,38**	**21 938,02**	**3 074,90**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	289,50	289,50	289,50	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	65,16	71,50	75,78	10,62
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-165 475,05**	**0,00**	**-**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-165 475,05	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-318 387,15	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	

0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**6 698 621,80**	**5 851 898,59**	**6 260 607,16**	**-438 014,65**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 25

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Норма"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	потребителей села Зоркальцево, Зоркальцевского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	221,60	221,60	Приказ Департаммента тарифного регулирования ТО от 02.03.15 № 6/39
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	221,64	221,64	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	221,60	221,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	195,44	195,44	Приказ Департаммента тарифного регулирования ТО от 02.03.15 № 6/40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	195,44	195,44	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	195,40	195,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	125,38	125,38	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	125,38	125,38	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	85,20	85,20	Приказ Департаммента тарифного регулирования ТО от 02.03.15 № 6/38
эксплуатационный запас	уголь	тонн	71,10	71,10	
неснижаемый запас	уголь	тонн	11,40	11,40	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	уголь	тонн	0,00	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Норма"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 047,53**	**894,49**	**926,48**	**(121,05)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**11,83**	**11,83**	**11,83**	**(0,00)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 035,70**	**882,66**	**914,65**	**(121,05)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 035,70**	**882,66**	**914,65**	**(121,05)**
6	**Потери**	**195,44**	**195,44**	**195,44**	**(0,00)**
7	**Потребители из сети**	**840,26**	**687,22**	**719,21**	**(121,05)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**840,26**	**687,22**	**719,21**	**(121,05)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	ТО от 02.03.15 № 6/38
8.2	Реализация сторонним потребителям	840,26	687,22	719,21	(121,05)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 499 598,37**	**1 507 733,73**	**1 527 840,00**	**28 241,63**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 349 470,25**	**1 349 470,25**	**1 349 470,25**
III	**Неподконтрольные расходы**	**817 257,71**	**476 593,56**	**750 689,60**	**(66 568,11)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**1 504,30**	**0,00**	**0,00**	**(1 504,30)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**761,65**	**0,00**	**758,22**	**(3,43)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	761,65	0,00	758,22	(3,43)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**534 646,69**	**445 352,70**	**405 242,21**	**(129 404,48)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	397 751,44	392 661,74	405 242,21	7 490,77
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	136 895,25	52 690,97	0,00	(136 895,25)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**8 435,99**	**8 435,99**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	8 435,99	8 435,99
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**249 104,20**	**0,00**	**298 925,04**	**49 820,84**
3.9	**Единый налог при УСН**	**31 240,86**	**31 240,86**	**37 328,13**	**6 087,27**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 697 942,73**	**1 170 999,60**	**1 491 611,86**	**(1 206 330,88)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 456 701,12**	**899 486,34**	**1 232 255,46**	**(1 224 445,66)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**231 467,97**	**262 075,56**	**251 187,27**	**19 719,29**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**231 467,97**	**262 075,56**	**251 187,27**	**19 719,29**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	231 467,97	262 075,56	251 187,27	19 719,29
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**9 773,64**	**9 437,69**	**8 169,13**	**(1 604,51)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	150,00	125,38	125,38	(24,63)
4.4.2	тариф на холодную воду	65,16	75,28	65,16	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**63 482,00**	**-176 492,33**	**(176 492,33)**

0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	63 482,00	-176 492,33	(176 492,33)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 014 798,81**	**3 218 808,89**	**3 593 649,13**	**-1 421 149,69**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	Уголь	87,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 26

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Эко-Транс"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	202,60	202,60	от 29.08.2019 № 3-122
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	202,60	202,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	202,60	202,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	90,40	90,40	от 29.08.2019 № 3-121
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	90,40	90,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	90,40	90,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	50,10	50,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	50,10	50,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	50,10	50,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	60,50	60,50	от 29.08.2019 № 3-125
эксплуатационный запас	уголь	тонн	52,60	52,60	
неснижаемый запас	уголь	тонн	7,90	7,90	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Эко-Транс"

село Сергеево Сергеевское сельское поселение Первомайского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**659,30**	**662,29**	**662,29**	**2,99**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**12,10**	**12,10**	**12,10**	**(0,00)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**647,20**	**650,19**	**650,19**	**2,99**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**647,20**	**650,19**	**650,19**	**2,99**
6	**Потери**	**87,40**	**90,40**	**90,40**	**3,00**
7	**Потребители из сети**	**559,80**	**559,79**	**559,79**	**(0,01)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**559,80**	**559,79**	**559,79**	**(0,01)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	559,80	559,79	559,79	(0,01)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 595 303,97**	**1 595 303,97**	**1 625 982,89**	**30 678,92**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 549 440,53**	**1 549 440,53**	**1 549 440,53**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 520 126,92**	**376 555,16**	**611 630,14**	**(908 496,78)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**694,43**	**262,84**	**668,57**	**(25,86)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	694,43	262,84	668,57	(25,86)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 221 104,58**	**349 378,39**	**350 297,57**	**(870 807,00)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 221 104,58	349 378,39	350 297,57	(870 807,00)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,70	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**228 484,60**	**0,00**	**228 484,60**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**69 843,31**	**26 913,93**	**32 179,39**	**(37 663,92)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 233 486,14**	**746 448,16**	**1 012 505,73**	**(220 980,41)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**881 230,30**	**654 791,71**	**913 899,49**	**32 669,19**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**347 521,97**	**87 964,87**	**94 164,46**	**(253 357,51)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**347 521,97**	**87 964,87**	**94 164,46**	**(253 357,51)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	347 521,97	87 964,87	94 164,46	(253 357,51)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**4 733,87**	**3 691,58**	**4 441,79**	**(292,09)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	60,52	48,00	50,10	(10,42)
4.4.2	тариф на холодную воду	78,22	76,91	88,66	10,44
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**1 248 847,19**	**1 248 847,19**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	1 248 847,19	1 248 847,19
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	649 400,54	246 946,38	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4 348 917,03**	**3 367 707,83**	**4 745 912,33**	**396 995,31**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 27

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Томского приборного завода"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,30	156,30	Приказ ДТР ТО от 31.08.2018 № 3-121
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,30	156,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	290,90	290,90	Приказ Минэнерго России № 470 от 20.06.2018
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	290,90	290,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 226,30	1 226,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 226,30	1 226,30	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Томского приборного завода"

потребителям городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**10 774,62**	**10 774,62**	**10 774,62**	**(0,00)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**42,74**	**42,74**	**42,74**	**(0,00)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**10 731,88**	**10 731,88**	**10 731,88**	**-**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**10 731,88**	**10 731,88**	**10 731,88**	**-**
6	**Потери**	**290,88**	**290,88**	**290,88**	**-**
7	**Потребители из сети**	**10 441,00**	**10 441,00**	**10 441,00**	**-**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**10 441,00**	**10 441,00**	**10 441,00**	**-**
8.1	Собственное потребление	301,00	301,00	301,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 140,00	10 140,00	10 140,00	-
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**5 717 310,67**	**5 718 078,53**	**5 832 867,48**	**115 556,81**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**5 117 864,47**	**5 117 864,47**	**5 117 864,47**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 987 952,11**	**2 144 359,79**	**1 752 139,04**	**(235 813,07)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**10 645,62**	**6 888,77**	**2 367,23**	**(8 278,39)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**81 109,69**	**92 240,32**	**87 762,55**	**6 652,87**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	975,53	765,00	797,12	(178,41)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	26 525,00	37 644,48	33 000,00	6 475,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	53 609,16	53 830,84	53 965,43	356,28
3.3.3.1	налог на имущество организаций	11 903,39	11 891,96	11 891,96	(11,43)
3.3.3.2	земельный налог	41 705,77	41 938,88	42 073,48	367,71
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 495 655,85**	**1 224 102,84**	**1 248 676,39**	**(246 979,47)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	792 616,76	798 008,03	814 027,84	21 411,08
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	703 039,09	426 094,80	434 648,55	(268 390,54)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**374 533,80**	**372 830,06**	**384 084,33**	**9 550,53**
3.6.1	амортизация основных средств	374 533,80	372 830,06	374 572,05	38,25
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	9 512,29	9 512,29
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**26 007,15**	**23 035,91**	**29 248,53**	**3 241,38**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	26 007,15	23 035,91	29 248,53	3 241,38
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-

3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**425 261,89**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**9 794 402,71**	**9 057 066,53**	**10 846 064,86**	**1 051 662,15**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**7 951 214,68**	**7 381 714,66**	**8 647 945,88**	**696 731,21**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 593 536,85**	**1 512 197,06**	**1 947 501,01**	**353 964,16**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 593 536,85**	**1 512 197,06**	**1 947 501,01**	**353 964,16**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 560 361,22	1 483 247,19	1 659 482,70	99 121,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	33 175,63	28 949,87	288 018,31	254 842,68
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**249 651,19**	**163 154,81**	**250 617,97**	**966,78**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 025,19	1 226,30	1 226,30	201,11
4.5.2	тариф на теплоноситель	243,52	133,05	204,37	(39,15)
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-2 626 670,81**	**(2 626 670,81)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-2 626 670,81	(2 626 670,81)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**17 499 665,50**	**16 919 504,85**	**15 804 400,57**	**-1 695 264,92**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	89,9
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	нефть	89,9

ПРИЛОЖЕНИЕ 28

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Томского приборного завода"

без учета НДС

потребителям городского округа «Город Томск» руб.

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Объем теплоносителя всего, в т.ч.:**	**1 025,19**	**1 226,30**	**1 226,30**	**201,11**
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	1 025,19	1 226,30	1 226,30	201,11
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	0,02
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	0,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
II	**Операционные расходы**	**157 228,37**	**135 438,12**	**135 139,96**	**-22 088,41**
2	базовый уровень операционных расходов	157 228,37	135 438,12	135 139,96	-22 088,41
III	**Неподконтрольные расходы**	**27 091,05**	**27 716,69**	**27 638,61**	**547,56**
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	27 091,05	27 716,69	27 638,61	547,56
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	26 911,64	27 533,14	27 455,57	543,93
3.3	Платежи в фонд социального страхования	179,41	183,55	183,04	3,63
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов**	**65 331,76**	**0,00**	**87 839,40**	**22 507,64**
4.1	расходы на электроэнергию	1 349,72	0,00	1 968,95	619,23
4.2	расходы на холодную воду	63 982,05	0,00	85 870,46	21 888,41
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
V	**НВВ**	**249 651,19**	**163 154,81**	**250 617,97**	**966,78**
	Тариф, руб/м3				
1	**1 полугодие**	249,31	130,44	204,37	-44,94
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	128,63	67,30	105,45	-23,19
2	**2 полугодие**	237,73	135,66	204,37	-33,36
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	122,66	69,99	105,45	-17,21

ПРИЛОЖЕНИЕ 29

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

АО "Томскснаб"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40	Приказ ДТР ТО от 31.08.2018 №3-120
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 622,80	1 326,50	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 № 470
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 165,52	1 165,52	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

АО "Томскснаб"

потребителям городского округа "Город Томск"
Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**10 833,43**	**11 626,48**	**8 503,35**	**(2 330,08)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**116,13**	**125,71**	**125,72**	**9,59**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**10 717,30**	**11 500,77**	**8 377,63**	**(2 339,67)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**10 717,30**	**11 500,77**	**8 377,63**	**(2 339,67)**
6	**Потери**	**1 326,50**	**1 622,81**	**1 326,50**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**9 390,80**	**9 877,96**	**7 051,13**	**(2 339,67)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**9 390,80**	**9 877,96**	**7 051,13**	**(2 339,67)**
8.1	Собственное потребление	7 204,30	5 414,88	5 513,97	(1 690,33)
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 186,50	4 463,08	1 537,16	(649,34)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**4 405 742,67**	**4 405 742,67**	**3 049 800,68**	**(1 355 941,99)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 920 531,90**	**3 920 531,90**	**3 920 531,90**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 817 528,30**	**1 471 235,52**	**1 201 574,63**	**(615 953,67)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**3 957,64**	**748,77**	**1 953,90**	**(2 003,74)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**139 007,77**	**93 636,18**	**135 887,49**	**(3 120,28)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	936,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	14 025,00	16 655,86	14 025,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	124 982,77	76 044,32	121 862,49	(3 120,28)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	30 497,20	27 286,13	27 376,91	(3 120,28)
3.3.3.2	земельный налог	94 485,57	48 758,18	94 485,57	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 554 024,23**	**1 331 145,96**	**921 463,23**	**(632 561,00)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 067 164,88	1 266 543,39	876 743,19	(190 421,69)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	486 859,35	64 602,57	44 720,03	(442 139,32)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**120 538,66**	**39 017,72**	**123 562,62**	**3 023,96**
3.6.1	амортизация основных средств	112 075,60	30 017,72	115 099,55	3 023,96
3.6.2	амортизация прочего имущества	8 463,07	9 000,00	8 463,07	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**6 686,90**	**18 707,39**	**18 707,39**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 686,90	18 707,39	18 707,39
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**10 097 228,26**	**10 881 296,53**	**7 889 369,05**	**(2 207 859,21)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**8 250 247,51**	**8 682 851,27**	**6 080 311,62**	**(2 169 935,90)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 805 281,95**	**1 936 567,45**	**1 628 025,67**	**(177 256,27)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 805 281,95**	**1 936 567,45**	**1 628 025,67**	**(177 256,27)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 692 582,79	1 897 195,46	1 494 822,70	(197 760,09)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	112 699,16	39 371,99	133 202,98	20 503,82
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**41 698,80**	**261 877,81**	**181 031,76**	**139 332,96**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 994,00	1 365,66	1 165,52	(1 828,48)
4.5.2	тариф на теплоноситель	13,93	191,76	155,32	141,40
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-640 032,39**	**(640 032,39)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-640 032,39	(640 032,39)

VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**16 320 499,23**	**16 758 274,72**	**11 500 711,97**	**-4 819 787,26**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 30

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

АО "ОЭЗ ТВТ "Томск"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2г

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,60	152,60	Приказ Департамента от 25.06.2019 № 3-102
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	534,80	534,80	Приказ Минэнерго России от 13.06.2019 №573
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 994,95	1 994,95	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

АО "ОЭЗ ТВТ "Томск"

потребителям котельной, расположенной по адресу:
город Томск, проспект Развития, дом 2г
Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**6 305,53**	**9 170,35**	**7 540,85**	**1 235,32**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**35,08**	**35,08**	**35,08**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**6 270,45**	**9 135,27**	**7 505,77**	**1 235,32**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**6 270,45**	**9 135,27**	**7 505,77**	**1 235,32**
6	**Потери**	**534,83**	**534,83**	**534,83**	**-**
7	**Потребители из сети**	**5 735,62**	**7 622,31**	**6 970,94**	**1 235,32**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**5 735,62**	**8 600,45**	**6 970,94**	**1 235,32**
8.1	Собственное потребление	4 866,38	7 622,31	6 121,41	1 255,03
8.2	Реализация сторонним потребителям	869,24	978,14	849,54	(19,70)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,20**	**1,03**	**1,05**	**(0,15)**
1	Индекс потребительских цен	1,21	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,20	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**4 891 261,25**	**4 216 817,95**	**4 293 777,99**	**(597 483,26)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 863 485,17**	**3 863 485,17**	**3 863 485,17**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**3 477 367,43**	**3 163 976,90**	**3 153 102,77**	**(324 264,66)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**125 255,67**	**31 655,22**	**17 802,46**	**(107 453,21)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	288,22	12,44	288,22	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	18 800,12	28 917,93	17 514,24	(1 285,88)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	106 167,33	2 724,85	0,00	(106 167,33)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	105 675,93	0,00	0,00	(105 675,93)
3.3.3.3	транспортный налог	491,40	2 724,85	0,00	(491,40)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 117 439,56**	**882 593,76**	**898 701,75**	**(218 737,81)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	683 809,69	683 539,99	696 015,10	12 205,41
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	433 629,86	199 053,77	202 686,65	(230 943,21)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,36	0,36	0,36	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**2 234 672,20**	**2 244 735,79**	**2 236 598,56**	**1 926,36**
3.6.1	амортизация основных средств	2 234 672,20	2 234 672,22	2 234 672,22	0,01
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	10 063,57	1 926,34	1 926,34
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**4 992,13**	**0,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	4 992,13	0,00	-
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**6 528 899,04**	**7 951 916,85**	**7 274 173,36**	**745 274,32**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**4 653 694,70**	**6 349 872,82**	**5 809 264,05**	**1 155 569,36**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 772 049,54**	**1 492 194,86**	**1 347 374,70**	**(424 674,85)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 772 049,54**	**1 492 194,86**	**1 347 374,70**	**(424 674,85)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 772 049,54	1 492 194,86	1 347 374,70	(424 674,85)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**103 154,80**	**109 849,17**	**117 534,61**	**14 379,81**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 994,95	1 994,95	1 994,95	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	51,71	55,06	58,92	7,21
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-939 122,40**	**393 657,03**	**393 657,03**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-939 122,40	393 657,03	393 657,03
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**14 897 527,72**	**14 393 589,30**	**15 114 711,15**	**217 183,44**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 31

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО «ТЭП Богашево»

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,90	158,90	Приказ ДТР ТО от 25.11.2016 № 3-518
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 808,80	1 808,80	Приказ ДТР ТО от 25.11.2016 № 3-517
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 398,30	2 398,30	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО «ТЭП Богашево»

потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**9 965,50**	**10 556,99**	**9 825,44**	**(140,06)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**142,51**	**151,35**	**151,35**	**8,84**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**9 823,00**	**10 405,64**	**9 674,09**	**(148,90)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**9 823,00**	**10 405,64**	**9 674,09**	**(148,90)**
6	**Потери**	**1 957,72**	**1 808,82**	**1 808,82**	**(148,90)**
7	**Потребители из сети**	**7 865,27**	**8 596,82**	**7 865,27**	**(0,00)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**7 865,27**	**8 596,82**	**7 865,27**	**(0,00)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	7 865,27	8 596,82	7 865,27	(0,00)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**4 320 372,14**	**4 369 391,41**	**4 427 758,31**	**107 386,17**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**4 003 274,30**	**4 003 274,30**	**4 003 274,30**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы**	**3 891 853,07**	**1 512 903,78**	**1 648 366,97**	**(2 243 486,10)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**1 645 625,40**	**204 588,89**	**342 258,88**	**(1 303 366,52)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**6 600,00**	**7 281,33**	**6 600,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	7 281,33	6 600,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**2 045 625,86**	**1 088 018,58**	**1 102 552,48**	**(943 073,38)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	964 211,14	960 100,98	972 926,13	8 714,99
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 081 414,72	127 917,61	129 626,35	(951 788,37)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**36 458,09**	**27 265,25**	**27 265,25**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	36 458,09	27 265,25	27 265,25
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**194 001,81**	**176 556,89**	**169 690,37**	**(24 311,44)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**11 607 913,09**	**11 949 950,44**	**11 062 602,30**	**(545 310,79)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**9 493 851,61**	**9 299 621,04**	**8 820 991,58**	**(672 860,03)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**225 954,85**	**225 954,85**	**241 261,97**	**15 307,12**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 888 106,63**	**2 050 831,76**	**1 643 474,38**	**(244 632,25)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 888 106,63**	**2 050 831,76**	**1 643 474,38**	**(244 632,25)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 888 106,63	2 050 831,76	1 643 474,38	(244 632,25)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**373 542,79**	**356 874,37**	**356 874,37**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 398,30	2 398,30	2 398,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	155,75	148,80	148,80
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-1 121 208,76**	**(1 121 208,76)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-1 121 208,76	(1 121 208,76)

0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-407 453,09	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**19 820 138,30**	**17 424 792,54**	**16 017 518,82**	**-3 802 619,48**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 32

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Октябрьское"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Октябрьское Томского района Томской области

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	157,10	157,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области 07.09.2017 №3-205
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	157,10	157,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	157,10	157,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	6 276,20	6 276,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.09.2017 №3-204
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	6 276,20	6 276,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	6 276,20	6 276,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 082,30	4 082,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 082,30	4 082,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 082,30	4 082,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	52,10	52,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.09.2017 №3-206
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн			
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	52,10	52,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	–	–	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖКХ Октябрьское"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**19 844,91**	**18 595,58**	**17 894,20**	**(1 950,71)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,00**	**84,74**	**84,74**	**84,74**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**19 844,91**	**18 510,84**	**17 809,46**	**(2 035,45)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**19 844,91**	**18 510,84**	**18 142,23**	**(1 702,68)**
6	**Потери**	**7 978,88**	**6 276,21**	**6 276,21**	**(1 702,68)**
7	**Потребители из сети**	**11 866,03**	**0,00**	**11 866,03**	**(0,00)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**11 866,03**	**12 234,63**	**11 866,03**	**(0,00)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	11 866,03	12 234,63	11 866,03	(0,00)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,03**	**1,05**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**5 359 363,36**	**5 488 694,35**	**5 488 694,35**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**6 055 810,49**	**5 065 376,36**	**5 065 376,36**	**(990 434,14)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 390 056,46**	**2 970 530,34**	**3 075 059,69**	**1 685 003,23**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**1 209,67**	**33 951,18**	**33 951,18**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	1 209,67	1 150,38	1 150,38
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	6 996,00	6 996,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	25 804,80	25 804,80
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	25 804,80	25 804,80
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**1 314 329,50**	**1 346 046,62**	**1 346 046,62**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 045 640,13	1 070 873,29	1 070 873,29
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	268 689,38	275 173,33	275 173,33
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**1 319 456,85**	**1 326 443,33**	**1 319 456,85**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	1 319 456,85	1 294 443,33	1 319 456,85	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	32 000,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**70 599,60**	**52 885,03**	**77 364,35**	**6 764,74**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	70 599,60	52 885,03	77 364,35	6 764,74
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**275 662,80**	**298 240,69**	**298 240,69**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**17 595 188,17**	**19 512 049,03**	**21 558 555,92**	**3 963 367,76**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**14 030 782,38**	**15 222 259,80**	**17 031 895,83**	**3 001 113,45**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**3 564 405,79**	**4 058 202,26**	**4 299 503,94**	**735 098,15**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**3 564 405,79**	**4 058 202,26**	**4 299 503,94**	**735 098,15**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 564 405,79	4 058 202,26	4 299 503,94	735 098,15
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**231 586,97**	**227 156,15**	**227 156,15**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 082,30	4 082,30	4 082,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	56,73	55,64	55,64
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-2 300 000,00**	**(2 300 000,00)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-2 300 000,00	(2 300 000,00)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 338 108,17	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**18 985 244,62**	**26 503 834,55**	**27 822 309,97**	**8 837 065,34**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00

3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 33

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Техник"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	225,30	225,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.09.2016 № 3-308	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	230,70	230,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	230,70	230,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	425,30	425,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.09.2016 № 3-309	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	76,46	76,46		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	76,46	76,46		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	446,10	446,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	19,30	19,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	19,30	19,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	130,20	130,20	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.09.2016 №3-307	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
эксплуатационный запас	уголь	тонн	112,30	112,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	17,90	17,90		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Техник"

котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**259,14**	**249,03**	**249,03**	**(10,11)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**8,54**	**4,14**	**4,14**	**(4,40)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**250,60**	**244,89**	**244,89**	**(5,71)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**250,60**	**244,89**	**284,36**	**33,76**
6	**Потери**	**34,60**	**76,46**	**76,46**	**41,86**
7	**Потребители из сети**	**216,00**	**168,43**	**207,90**	**(8,10)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**216,00**	**168,43**	**207,90**	**(8,10)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	216,00	168,43	207,90	(8,10)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**-**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,01	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 051 935,44**	**1 230 459,98**	**1 248 100,19**	**196 164,75**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 051 935,44**	**1 127 358,10**	**1 127 358,10**	**75 422,66**
III	**Неподконтрольные расходы**	**342 104,19**	**417 274,44**	**449 688,51**	**107 584,31**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**342 104,19**	**368 420,01**	**393 554,62**	**51 450,42**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	226 789,56	295 540,84	319 630,63	92 841,07
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	115 314,63	72 879,17	73 923,98	(41 390,65)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	32,00	2,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**20 388,12**	**20 388,10**	**20 388,10**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	20 388,12	20 388,10	20 388,10
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**7 320,79**	**12 947,12**	**12 947,12**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 320,79	12 947,12	12 947,12
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**21 145,52**	**22 798,67**	**22 798,67**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 056 454,36**	**487 963,16**	**604 876,48**	**(451 577,87)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**787 930,00**	**291 299,90**	**443 334,73**	**(344 595,27)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**268 524,36**	**194 813,59**	**159 835,84**	**(108 688,52)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**268 524,36**	**194 813,59**	**159 835,84**	**(108 688,52)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	135 788,44	194 813,59	159 835,84	24 047,40
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	132 735,92	0,00	0,00	(132 735,92)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**1 849,67**	**1 705,92**	**1 705,92**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	19,30	19,30	19,30
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	95,84	88,39	88,39
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-308 995,00**	**(308 995,00)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-308 995,00	(308 995,00)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 450 493,99**	**2 135 697,57**	**1 993 670,18**	**-456 823,81**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 34

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Техник"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребители котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,10	159,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	343,10	343,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	426,76	426,76

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Техник"

потребители котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского район

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**583,48**	**907,74**	**910,51**	**327,03**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**2,78**	**1,86**	**1,86**	**(0,92)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**580,70**	**905,88**	**908,65**	**327,95**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**580,70**	**905,88**	**908,65**	**327,95**
6	**Потери**	**0,00**	**343,06**	**343,06**	**343,06**
7	**Потребители из сети**	**580,70**	**562,82**	**565,59**	**(15,11)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**580,70**	**562,82**	**565,59**	**(15,11)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	580,70	562,82	565,59	(15,11)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,03**	**1,05**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 410 466,44**	**740 668,60**	**754 912,23**	**(655 554,21)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 410 466,44**	**719 375,10**	**719 375,10**	**(691 091,34)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**825 006,29**	**540 222,72**	**537 207,81**	**(287 798,48)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**403 743,40**	**209 927,11**	**213 964,17**	**(189 779,24)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	228 182,76	191 203,81	194 880,81	(33 301,95)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	175 560,64	18 723,30	19 083,36	(156 477,28)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**388 888,89**	**270 874,60**	**270 874,58**	**(118 014,31)**
3.6.1	амортизация основных средств	388 888,89	270 874,60	270 874,58	(118 014,31)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**6 400,00**	**21 878,50**	**15 508,18**	**9 108,18**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	6 400,00	21 878,50	15 508,18	9 108,18
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**25 974,00**	**37 542,52**	**36 860,88**	**10 886,88**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**3 477 671,61**	**2 510 903,49**	**2 430 829,22**	**(1 046 842,39)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**3 386 600,77**	**2 373 536,62**	**2 280 728,80**	**(1 105 871,96)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**91 070,84**	**97 628,74**	**112 378,91**	**21 308,08**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**91 070,84**	**97 628,74**	**112 378,91**	**21 308,08**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	97 628,74	112 378,91	112 378,91
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	91 070,84	0,00	0,00	(91 070,84)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**37 721,50**	**37 721,50**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	426,76	426,76
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	88,39	88,39
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**39 738,13**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	426,76	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	93,12	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**641 476,99**	**641 476,99**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	641 476,99	641 476,99
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	258 793,27	382 683,72	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 713 144,34**	**4 050 588,08**	**4 747 109,96**	**-966 034,38**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	101,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 35

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

МУП ЖКХ "Исток"

Виды деятельности: производство, передача, сбыт

Для потребителей: потребители котельной деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	181,10	181,10	181,10	181,10	181,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 № 3-451	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	181,10	181,10	181,10	181,10	181,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	180,10	180,10	180,10	180,10	180,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	464,80	464,80	464,80	464,80	464,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 № 3-450	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	413,68	413,68	413,68	413,68	413,68		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	413,68	413,70	413,70	413,70	413,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по		м3**	217,33	217,33	217,33	217,33	217,33		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	217,33	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	211,70	211,70	211,70	211,70	211,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 №3-452	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	182,40	182,40	182,40	182,40	182,40		
неснижаемый запас	нефть	тонн	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2027 гг.

МУП ЖКХ "Исток"

потребители котельной деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**1 923,48**	**1 941,26**	**17,78**	**1 923,48**	**1 941,26**	**17,78**	**1 923,48**	**1 941,26**	**17,78**	**1 923,48**	**1 941,26**	**17,78**	**1 923,48**	**1 941,26**	**17,78**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,00**	**11,09**	**11,09**	**0,00**	**11,09**	**11,09**	**0,00**	**11,09**	**11,09**	**0,00**	**11,09**	**11,09**	**0,00**	**11,09**	**11,09**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**	**1 923,48**	**1 930,17**	**6,69**
6	**Потери**	**406,99**	**413,68**	**6,69**	**406,99**	**413,68**	**6,69**	**406,99**	**413,68**	**6,69**	**406,99**	**413,68**	**6,69**	**406,99**	**413,68**	**6,69**
7	**Потребители из сети**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**	**1 516,49**	**1 516,49**	**0,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,05**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,03**		**0**	**1,04**		**0**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,04	1,047		1,04	1,040		0,00	1,040		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	9,65	9,65		9,65	9,65		9,65	9,65		9,65	9,65		9,65	9,65	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,12	1,12		1,12	1,12		1,12	1,12		1,12	1,12		1,12	1,12	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэп)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,04	1,037		1,04	1,030		0,00	1,030		0,00	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**5 445 091,00**	**2 844 676,19**	**-2 600 414,81**	**5 661 533,37**	**2 948 592,21**	**-2 712 941,16**	**5 886 579,32**	**3 035 870,54**	**-2 850 708,78**	**0,00**	**3 125 732,31**	**3 125 732,31**	**0,00**	**3 218 253,99**	**3 218 253,99**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**5 445 091,00**	**2 844 676,19**	**-2 600 414,81**	**5 445 091,00**	**2 844 676,19**	**-2 600 414,81**	**5 445 091,00**	**2 844 676,19**	**-2 600 414,81**	**5 445 091,00**	**2 844 676,19**	**-2 600 414,81**	**5 445 091,00**	**2 844 676,19**	**-2 600 414,81**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**1 279 695,60**	**144 177,06**	**-1 135 518,54**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	109 924,00	**109 924,00**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 279 695,60	34 253,06	**-1 245 442,54**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	587 132,00	0,00	**-587 132,00**												
2.1.3.2	специальная одежда	306 718,56	4 294,77	**-302 423,79**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	55 800,95	15 353,28	**-40 447,67**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	330 044,09	14 605,01	**-315 439,08**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**3 760 066,59**	**2 541 693,49**	**-1 218 373,10**	**3 909 529,24**	**2 634 541,56**	**-1 274 987,68**	**4 064 933,03**	**2 712 523,99**	**-1 352 409,04**	**0,00**	**2 792 814,70**	**2 792 814,70**	**0,00**	**2 875 482,01**	**2 875 482,01**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 333 533,32	2 147 607,22	-185 926,10	2 426 291,27	2 226 059,31	-200 231,96	2 522 736,35	2 291 950,67	-230 785,68	0,00	2 359 792,41	2 359 792,41	0,00	2 429 642,26	2 429 642,26
2.3.1.1	численность производственного персонала	8,70	7,49	-1,21												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 343,07	23 896,62	1 553,55												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 426 533,27	394 086,27	-1 032 447,00	1 483 237,97	408 482,24	-1 074 755,72	1 542 196,68	420 573,32	-1 121 623,36	0,00	433 022,29	433 022,29	0,00	445 839,75	445 839,75
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,52	1,17	-2,35												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	33 800,00	28 089,53	-5 710,47												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневодоственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**173 243,42**	**12 121,30**	**-161 122,11**												
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	25 639,61	8 659,19	-16 980,43												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	147 603,81	3 462,12	-144 141,69												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**23 751,28**	**7 968,44**	**-15 782,84**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**208 334,11**	**138 715,89**	**-69 618,22**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	116 988,85	1 619,34	-115 369,52												
2.9.1.1	моющие средства	100 290,85	1 619,34	-98 671,52												
2.9.1.2	специальное питание	16 698,00	0,00	-16 698,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	91 345,26	137 096,55	45 751,29												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	91 345,26	137 096,55	45 751,29												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод на консервация (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 364 785,84**	**885 840,51**	**-478 945,33**	**1 508 413,69**	**918 519,27**	**-589 894,42**	**1 565 669,87**	**946 142,16**	**-619 527,71**	**94 164,11**	**974 604,39**	**880 440,28**	**94 164,11**	**1 003 931,79**	**909 767,68**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**6 110,22**	**1 964,97**	**-4 145,25**	**3 824,11**	**1 964,97**	**-1 859,14**	**3 824,11**	**1 964,97**	**-1 859,14**	**3 824,11**	**1 964,97**	**-1 859,14**	**3 824,11**	**1 964,97**	**-1 859,14**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 538,00	1 964,97	426,97	1 538,00	1 964,97	426,97	1 538,00	1 964,97	426,97	1 538,00	1 964,97	426,97	1 538,00	1 964,97	426,97
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 572,22	0,00	-4 572,22	2 286,11	0,00	-2 286,11	2 286,11	0,00	-2 286,11	2 286,11	0,00	-2 286,11	2 286,11	0,00	-2 286,11
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 259 092,11**	**809 054,22**	**-450 037,89**	**1 415 249,58**	**838 608,97**	**-576 640,62**	**1 471 505,76**	**863 431,79**	**-608 073,96**	**0,00**	**888 989,37**	**888 989,37**	**0,00**	**915 303,46**	**915 303,46**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	828 279,06	690 040,16	-138 238,90	878 317,44	708 583,74	-169 733,70	913 230,56	729 557,82	-183 672,74	0,00	751 152,73	751 152,73	0,00	773 386,85	773 386,85
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	430 813,05	119 014,05	-311 798,99	536 932,14	130 025,23	-406 906,91	558 275,20	133 873,98	-424 401,22	0,00	137 836,65	137 836,65	0,00	141 916,61	141 916,61
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	31,63		30,00	31,63		30,00	31,63		30,00	31,63		30,00	31,63	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	6,20	0,20		6,20	0,20		6,20	0,20		6,20	0,20		6,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**20 680,51**	**12 150,23**	**-8 530,28**	**10 340,00**	**12 721,29**	**2 381,29**	**10 340,00**	**13 230,14**	**2 890,14**	**10 340,00**	**13 759,35**	**3 419,35**	**10 340,00**	**14 309,72**	**3 969,72**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	20 680,51	12 150,23	-8 530,28	10 340,00	12 721,29	2 381,29	10 340,00	13 230,14	2 890,14	10 340,00	13 759,35	3 419,35	10 340,00	14 309,72	3 969,72
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**78 903,00**	**62 671,10**	**-16 231,90**	**79 000,00**	**65 224,05**	**-13 775,95**	**80 000,00**	**67 515,25**	**-12 484,75**	**80 000,00**	**69 890,70**	**-10 109,30**	**80 000,00**	**72 353,64**	**-7 646,36**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**3 503 213,95**	**2 599 264,04**	**-903 949,91**	**3 593 313,95**	**2 720 517,13**	**-872 796,82**	**3 679 013,95**	**2 837 027,99**	**-841 985,95**	**3 761 413,95**	**2 958 624,04**	**-802 789,90**	**3 843 813,95**	**3 085 531,75**	**-758 282,19**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 688 000,00**	**1 827 044,55**	**-860 955,45**	**2 726 400,00**	**1 912 915,65**	**-813 484,35**	**2 764 800,00**	**1 987 519,36**	**-777 280,64**	**2 803 200,00**	**2 065 032,61**	**-738 167,39**	**2 841 600,00**	**2 145 568,88**	**-696 031,12**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**803 000,00**	**757 819,68**	**-45 180,32**	**854 700,00**	**800 257,58**	**-54 442,42**	**902 000,00**	**841 870,98**	**-60 129,02**	**946 000,00**	**885 648,27**	**-60 351,73**	**990 000,00**	**931 701,98**	**-58 298,02**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**803 000,00**	**757 819,68**	**-45 180,32**	**854 700,00**	**800 257,58**	**-54 442,42**	**902 000,00**	**841 870,98**	**-60 129,02**	**946 000,00**	**885 648,27**	**-60 351,73**	**990 000,00**	**931 701,98**	**-58 298,02**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	756 715,73	756 715,73	0,00	799 091,81	799 091,81	0,00	840 644,58	840 644,58	0,00	884 358,10	884 358,10	0,00	930 344,72	930 344,72
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	101,52	101,52	110,00	101,52	-8,48	110,00	101,52	-8,48	110,00	101,52	-8,48	110,00	101,52	-8,48

4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	7,45	7,45	0,00	7,87	7,87	0,00	8,28	8,28	0,00	8,71	8,71	0,00	9,16	9,16
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	803 000,00	1 103,96	-801 896,04	854 700,00	1 165,78	-853 534,22	902 000,00	1 226,40	-900 773,60	946 000,00	1 290,17	-944 709,83	990 000,00	1 357,26	-988 642,74
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	110,00	0,14	-109,86	110,00	0,14	-109,86	110,00	0,14	-109,86	110,00	0,14	-109,86	110,00	0,14	-109,86
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	7,30	7,66		7,77	8,09		8,20	8,51		8,60	8,95		9,00	9,42	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**14 399,81**	**14 399,81**	**0,00**	**7 343,90**	**7 343,90**	**0,00**	**7 637,66**	**7 637,66**	**0,00**	**7 943,16**	**7 943,16**	**0,00**	**8 260,89**	**8 260,89**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	217,33	217,33	0,00	108,66	108,66	0,00	108,66	108,66	0,00	108,66	108,66	0,00	108,66	108,66
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	66,26		0,00	67,58		0,00	70,29		0,00	73,10		0,00	76,02	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**12 213,95**	**0,00**	**-12 213,95**	**12 213,95**	**0,00**	**-12 213,95**	**12 213,95**	**0,00**	**-12 213,95**	**12 213,95**	**0,00**	**-12 213,95**	**12 213,95**	**0,00**	**-12 213,95**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	217,33	0,00	-217,33	217,33	0,00	-217,33	217,33	0,00	-217,33	217,33	0,00	-217,33	217,33	0,00	-217,33
4.5.2	тариф на теплоноситель	56,20	0,00		56,20	0,00		56,20	0,00		56,20	0,00		56,20	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-300 000,00		0,00	-420 000,00		0,00	-320 000,00		0,00	-75 000,00		0,00	-659 850,92	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережение и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	-250 000,00		0,00	250 000,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**10 313 090,79**	**6 029 780,74**	**-4 283 310,05**	**10 763 261,01**	**6 167 628,62**	**-4 595 632,39**	**11 131 263,13**	**6 499 040,69**	**-4 632 222,44**	**3 855 578,06**	**6 733 960,75**	**2 878 382,69**	**3 937 978,06**	**6 897 866,61**	**2 959 888,55**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**6 800,63**	**3 976,14**	**x**	**7 097,48**	**4 067,04**	**x**	**7 340,14**	**4 285,58**	**x**	**2 542,43**	**4 440,49**	**x**	**2 596,77**	**4 548,57**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**14 347,50**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**104,37**	**102,29**		**103,42**	**105,37**		**34,64**	**103,61**		**102,14**	**102,43**	
	товарная продукция	10 313 090,79	6 029 780,74	-4 283 310,05	10 763 261,01	6 167 628,62	-4 595 632,39	11 131 263,13	6 499 040,69	-4 632 222,44	3 855 578,06	6 733 960,75	2 878 382,69	3 937 978,06	6 897 866,61	2 959 888,55
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		105,20		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	103,9	уголь	103,9	уголь	103,9	

ПРИЛОЖЕНИЕ 36

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

МУП ЖКХ "Исток"

Виды деятельности: производство, передача, сбыт

Для потребителей: потребители села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	181,10	181,10	181,10	181,10	181,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 № 3-451	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	186,44	186,44	186,44	186,44	186,44		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	186,44	186,44	186,44	186,44	186,44		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	464,80	464,80	464,80	464,80	464,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 № 3-450	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	51,16	51,16	51,16	51,16	51,16		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	51,16	51,16	51,16	51,16	51,16		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	231,70	231,70	231,70	231,70	231,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по		м3**	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	211,70	211,70	211,70	211,70	211,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 №3-452	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	182,40	182,40	182,40	182,40	182,40		
неснижаемый запас	уголь	тонн	29,30	29,30	29,30	29,30	29,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2027 гг.

МУП ЖКХ "Исток"

потребители села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**290,71**	**300,02**	**9,32**	**290,71**	**300,02**	**9,31**	**290,71**	**300,02**	**9,31**	**290,71**	**300,02**	**9,31**	**290,71**	**300,02**	**9,31**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,00**	**8,88**	**8,88**	**0,00**	**8,88**	**8,88**	**0,00**	**8,88**	**8,88**	**0,00**	**8,88**	**8,88**	**0,00**	**8,88**	**8,88**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**290,71**	**291,15**	**0,44**	**290,71**	**291,15**	**0,44**	**290,71**	**291,15**	**0,44**	**290,71**	**291,15**	**0,44**	**290,71**	**291,15**	**0,44**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**290,71**	**291,15**	**0,44**	**290,71**	**291,15**	**0,44**	**290,71**	**291,15**	**0,44**	**290,71**	**291,15**	**0,44**	**290,71**	**291,15**	**0,44**
6	**Потери**	**50,71**	**51,16**	**0,44**	**50,71**	**51,16**	**0,44**	**50,71**	**51,16**	**0,44**	**50,71**	**51,16**	**0,44**	**50,71**	**51,16**	**0,44**
7	**Потребители из сети**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**	**240,00**	**239,99**	**0,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,10**		**0,00**	**1,04**		**0,00**	**1,03**		**0**	**1,04**		**0**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		0,00	1,047		0,00	1,040		0,00	1,040		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,01	0,06		-0,06	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,89	0,96		0,81	0,96		0,81	0,96		0,81	0,96		0,81	0,96	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,33	0,34		0,33	0,34		0,33	0,34		0,33	0,34		0,33	0,34	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэп)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,10		0,00	1,037		0,00	1,030		0,00	1,030		0,00	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 197 070,92**	**1 522 366,97**	**-674 703,95**	**0,00**	**1 577 979,03**	**1 577 979,03**	**0,00**	**1 624 687,21**	**1 624 687,21**	**0,00**	**1 672 777,95**	**1 672 777,95**	**0,00**	**1 722 292,18**	**1 722 292,18**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 197 070,92**	**1 522 366,97**	**-674 703,95**	**2 197 070,92**	**1 522 366,97**	**-674 703,95**	**2 197 070,92**	**1 522 366,97**	**-674 703,95**	**2 197 070,92**	**1 522 366,97**	**-674 703,95**	**2 197 070,92**	**1 522 366,97**	**-674 703,95**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**419 763,81**	**77 722,62**	**-342 041,20**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	63 468,00	**63 468,00**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	419 763,81	14 254,62	**-405 509,20**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	151 144,00	0,00	**-151 144,00**												
2.1.3.2	специальная одежда	149 082,73	2 025,83	**-147 056,90**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	21 400,37	4 608,78	**-16 791,58**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	98 136,72	7 620,01	**-90 516,72**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**1 628 942,95**	**1 399 164,71**	**-229 778,24**	**0,00**	**1 450 276,20**	**1 450 276,20**	**0,00**	**1 493 204,37**	**1 493 204,37**	**0,00**	**1 537 403,22**	**1 537 403,22**	**0,00**	**1 582 910,36**	**1 582 910,36**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 204 771,44	1 212 202,86	7 431,42	0,00	1 256 484,63	1 256 484,63	0,00	1 293 676,58	1 293 676,58	0,00	1 331 969,40	1 331 969,40	0,00	1 371 395,70	1 371 395,70
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,21	4,01	-0,19												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 852,19	25 162,73	1 310,54												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	424 171,51	186 961,85	-237 209,66	0,00	193 791,57	193 791,57	0,00	199 527,80	199 527,80	0,00	205 433,82	205 433,82	0,00	211 514,66	211 514,66
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,05	0,55	-0,49												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	33 800,00	28 089,53	-5 710,47												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**51 512,94**	**29 363,45**	**-22 149,49**												
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	7 623,79	4 115,62	-3 508,17												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	43 889,15	25 247,82	-18 641,32												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**15 137,36**	**10 624,59**	**-4 512,77**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**81 713,85**	**5 491,60**	**-76 222,25**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	54 552,86	1 151,61	-53 401,25												
2.9.1.1	моющие средства	46 203,86	1 151,61	-45 052,25												
2.9.1.2	специальное питание	8 349,00	0,00	-8 349,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	27 160,99	4 339,99	-22 821,00												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	27 160,99	4 339,99	-22 821,00												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**675 952,83**	**475 822,51**	**-200 130,32**	**109 192,30**	**493 293,47**	**384 101,17**	**109 192,30**	**507 993,98**	**398 801,68**	**109 192,30**	**523 134,56**	**413 942,26**	**109 192,30**	**538 728,45**	**429 536,15**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 749,52**	**474,76**	**-1 274,76**	**400,00**	**474,76**	**74,76**	**400,00**	**474,76**	**74,76**	**400,00**	**474,76**	**74,76**	**400,00**	**474,76**	**74,76**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	390,00	474,76	84,76	400,00	474,76	74,76	400,00	474,76	74,76	400,00	474,76	74,76	400,00	474,76	74,76
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 359,52	0,00	-1 359,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**559 332,77**	**446 721,66**	**-112 611,11**	**0,00**	**463 040,41**	**463 040,41**	**0,00**	**476 746,40**	**476 746,40**	**0,00**	**490 858,10**	**490 858,10**	**0,00**	**505 387,49**	**505 387,49**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	431 232,98	390 259,18	-40 973,79	0,00	401 167,14	401 167,14	0,00	413 041,69	413 041,69	0,00	425 267,22	425 267,22	0,00	437 855,64	437 855,64
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	128 099,80	56 462,48	-71 637,32	0,00	61 873,27	61 873,27	0,00	63 704,72	63 704,72	0,00	65 590,38	65 590,38	0,00	67 531,85	67 531,85
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	31,73		30,00	31,73		30,00	31,73		30,00	31,73		30,00	31,73	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	6,20	0,20		6,20	0,20		6,20	0,20		6,20	0,20		6,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**81 592,30**	**0,00**	**-81 592,30**	**81 592,30**	**0,00**	**-81 592,30**	**81 592,30**	**0,00**	**-81 592,30**	**81 592,30**	**0,00**	**-81 592,30**	**81 592,30**	**0,00**	**-81 592,30**
3.6.1	амортизация основных средств	81 592,30	0,00	-81 592,30	81 592,30	0,00	-81 592,30	81 592,30	0,00	-81 592,30	81 592,30	0,00	-81 592,30	81 592,30	0,00	-81 592,30
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**6 149,23**	**4 460,25**	**-1 688,99**	**0,00**	**4 669,88**	**4 669,88**	**0,00**	**4 856,67**	**4 856,67**	**0,00**	**5 050,94**	**5 050,94**	**0,00**	**5 252,98**	**5 252,98**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	6 149,23	4 460,25	-1 688,99	0,00	4 669,88	4 669,88	0,00	4 856,67	4 856,67	0,00	5 050,94	5 050,94	0,00	5 252,98	5 252,98
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**27 129,00**	**24 165,84**	**-2 963,16**	**27 200,00**	**25 108,42**	**-2 091,58**	**27 200,00**	**25 916,15**	**-1 283,85**	**27 200,00**	**26 750,77**	**-449,23**	**27 200,00**	**27 613,21**	**413,21**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**989 994,22**	**442 560,32**	**-547 433,90**	**1 031 371,57**	**464 678,05**	**-566 693,53**	**1 050 208,75**	**484 849,94**	**-565 358,82**	**1 070 647,44**	**505 915,09**	**-564 732,35**	**1 092 687,62**	**527 913,88**	**-564 773,74**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**706 440,22**	**292 393,81**	**-414 046,42**	**706 442,29**	**306 136,32**	**-400 305,97**	**706 442,29**	**318 075,63**	**-388 366,66**	**706 442,29**	**330 480,58**	**-375 961,71**	**706 442,29**	**343 369,33**	**-363 072,96**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**283 554,00**	**149 219,02**	**-134 334,98**	**324 000,00**	**157 575,29**	**-166 424,71**	**342 800,00**	**165 769,20**	**-177 030,80**	**363 200,00**	**174 389,20**	**-188 810,80**	**385 200,00**	**183 457,44**	**-201 742,56**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**283 554,00**	**149 219,02**	**-134 334,98**	**324 000,00**	**157 575,29**	**-166 424,71**	**342 800,00**	**165 769,20**	**-177 030,80**	**363 200,00**	**174 389,20**	**-188 810,80**	**385 200,00**	**183 457,44**	**-201 742,56**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	130 954,00	148 695,28	17 741,28	162 000,00	157 022,22	-4 977,78	171 400,00	165 187,38	-6 212,62	181 600,00	173 777,12	-7 822,88	192 600,00	182 813,53	-9 786,47
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	20,00	19,39	-0,61	20,00	19,39	-0,61	20,00	19,39	-0,61	20,00	19,39	-0,61	20,00	19,39	-0,61

4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,55	7,67	1,12	8,10	8,10	0,00	8,57	8,52	-0,05	9,08	8,96	-0,12	9,63	9,43	-0,20
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	152 600,00	523,74	-152 076,26	162 000,00	553,07	-161 446,93	171 400,00	581,83	-170 818,17	181 600,00	612,08	-180 987,92	192 600,00	643,91	-191 956,09
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	20,00	0,07	-19,93	20,00	0,00	-20,00	20,00	0,00	-20,00	20,00	0,00	-20,00	20,00	0,00	-20,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	7,63	7,66		8,10	0,00		8,57	0,00		9,08	0,00		9,63	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**947,50**	**947,50**	**929,29**	**966,45**	**37,16**	**966,47**	**1 005,10**	**38,64**	**1 005,15**	**1 045,31**	**40,16**	**1 045,33**	**1 087,12**	**41,79**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	14,30	14,30	14,30	14,30	0,00	14,30	14,30	0,00	14,30	14,30	0,00	14,30	14,30	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	66,26		64,99	67,58		67,59	70,29		70,29	73,10		73,10	76,02	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-276 818,67		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережение и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 863 017,97**	**2 163 931,14**	**-1 699 086,84**	**1 140 563,87**	**2 535 950,55**	**1 395 386,67**	**1 159 401,05**	**2 617 531,14**	**1 458 130,08**	**1 179 839,74**	**2 701 827,61**	**1 521 987,87**	**1 201 879,92**	**2 788 934,51**	**1 587 054,59**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**16 096,23**	**9 016,61**	**x**	**4 752,43**	**10 566,73**	**x**	**4 830,92**	**10 906,65**	**x**	**4 916,08**	**11 257,90**	**x**	**5 007,92**	**11 620,85**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**33 167,61**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**29,53**	**117,19**		**101,65**	**103,22**		**101,76**	**103,22**		**101,87**	**103,22**	
	товарная продукция	3 863 017,97	2 163 931,14	-1 699 086,84	1 140 563,87	2 535 950,55	1 395 386,67	1 159 401,05	2 617 531,14	1 458 130,08	1 179 839,74	2 701 827,61	1 521 987,87	1 201 879,92	2 788 934,51	1 587 054,59
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		105,20		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	103,9	уголь	103,9	уголь	103,9	

ПРИЛОЖЕНИЕ 37

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Катайгинское"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	поселка Катайга Катайгинского сельского

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	253,80
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	253,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	213,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	213,80
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	171,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	171,60

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Катайгинское"

потребители поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

Упрощенная система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 277,40**	**1 164,05**	**1 132,54**	**(144,86)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**19,19**	**19,29**	**19,29**	**0,10**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 258,21**	**1 144,76**	**1 113,25**	**(144,96)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5	**Отпуск в сеть**	**1 258,21**	**1 144,76**	**1 113,25**	**(144,96)**
6	**Потери**	**213,50**	**213,81**	**213,81**	**0,31**
7	**Потребители из сети**	**1 044,71**	**930,94**	**899,43**	**(145,28)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 044,71**	**930,94**	**899,43**	**(145,28)**
8.1	Собственное потребление	31,70	31,73	31,73	0,03
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 013,01	899,21	867,70	(145,31)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,04	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**5 918 067,03**	**5 807 550,27**	**5 916 214,71**	**(1 852,32)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**5 476 851,84**	**5 483 145,92**	**5 483 145,92**	**6 294,07**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 909 783,52**	**1 847 275,53**	**2 826 789,89**	**917 006,38**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**2 259,18**	**1 651,89**	**1 817,54**	**(441,64)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 259,18	1 651,89	1 817,54	(441,64)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 677 982,86**	**1 644 757,24**	**1 675 532,11**	**(2 450,74)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 388 885,04	1 361 383,83	1 386 856,53	(2 028,51)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	289 097,82	283 373,41	288 675,58	(422,24)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**7 624,68**	**0,00**	**3 474,39**	**(4 150,29)**
3.6.1	амортизация основных средств	7 624,68	0,00	0,00	(7 624,68)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	3 474,39	3 474,39
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**85 172,84**	**80 322,02**	**83 391,56**	**(1 781,28)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	85 172,84	80 322,02	83 391,56	(1 781,28)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**939 681,10**	**939 681,10**
3.9	**Единый налог при УСН**	**136 743,96**	**120 544,38**	**122 893,18**	**(13 850,77)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**5 977 052,67**	**4 945 545,53**	**4 118 633,43**	**(1 858 419,24)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 083 027,20**	**1 112 758,47**	**1 057 480,12**	**(1 025 547,08)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**3 683 076,64**	**3 538 237,38**	**2 838 501,13**	**(844 575,51)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**3 654 781,05**	**3 538 237,38**	**2 838 501,13**	**(816 279,92)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 641 591,90	3 538 237,38	2 838 501,13	(803 090,77)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	13 189,15	0,00	0,00	(13 189,15)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**28 295,59**	**0,00**	**0,00**	**(28 295,59)**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	28 295,59	0,00	0,00	(28 295,59)
4.4	**Расходы на холодную воду**	**210 948,84**	**294 549,68**	**222 652,19**	**11 703,35**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	171,60	171,60	171,60	-
4.4.2	тариф на холодную воду	1 229,31	1 716,49	1 297,51	68,20
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-243 526,44**	**(243 526,44)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-243 526,44	(243 526,44)

0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**13 804 903,22**	**12 600 371,34**	**12 618 111,59**	**-1 186 791,62**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	101,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 38

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Катайгинское"

Виды деятельности	производство, передача,
Для потребителей	поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	254,70
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	254,70
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	161,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	161,90
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	128,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	128,20

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Муниципальное унитарное предприятие "Катайгинское"

для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**6 063 815,48**	**4 187 610,82**	**-1 876 204,66**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	52 523,56	38 633,48	-13 890,08
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	52 523,56	38 633,48	-13 890,08
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	7 948,90	0,00	-7 948,90
1.1.3.2	специальная одежда	34 977,80	27 469,36	-7 508,44
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 596,86	11 164,12	1 567,26
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	462 825,66	442 989,62	-19 836,04
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	443 056,38	326 743,52	-116 312,85
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	420 098,56	326 743,52	-93 355,03
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	412 249,89	326 743,52	-85 506,36
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	8,38	6,10	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	49,21	53,56	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 848,67	0,00	-7 848,67
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	22 957,82	0,00	-22 957,82
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	22 957,82	0,00	-22 957,82
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	35 465,09	40 767,60	5 302,51
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	128,20	128,20	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	276,64	318,00	41,36
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 894 300,58	1 774 511,84	-1 119 788,74
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 177 731,64	1 643 754,83	-533 976,81
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	4,68	-0,32
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	36 295,53	29 269,14	-7 026,39
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	716 568,94	130 757,01	-585 811,93
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,75	0,22	-0,53
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	79 561,89	49 858,06	-29 703,84
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	874 078,78	535 902,57	-338 176,20
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	657 674,96	496 413,96	-161 261,00
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	216 403,82	39 488,62	-176 915,20
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	636 688,15	636 688,15
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	105 794,16	93 451,51	-12 342,65
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	105 794,16	93 451,51	-12 342,65
1.11.1.1	по договорам	105 794,16	93 451,51	-12 342,65

1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	334 144,25	252 530,80	-81 613,45
1.12.1	услуги связи	20 567,42	21 801,47	1 234,05
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	116 882,93	22 233,80	-94 649,13
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	196 693,90	208 495,53	11 801,63
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	489,24	518,59	29,35
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	10 801,16	0,00	-10 801,16
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	10 801,16	0,00	-10 801,16
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	850 336,63	44 873,14	-805 463,49
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	37 678,31	38 202,91	524,60
1.18.1.1	моющие средства	4 853,93	4 452,00	-401,93
1.18.1.2	специальное питание	20 891,52	21 666,40	774,88
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	11 932,86	12 648,83	715,97
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	812 658,32	6 670,23	-805 988,09
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	812 658,32	6 670,23	-805 988,09
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**72 051,68**	**17 776,67**	**-54 275,01**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	72 051,68	17 776,67	-54 275,01
2.4.1	расходы на услуги банков	72 051,68	17 776,67	-54 275,01
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**31 407,93**	**42 053,87**	**10 645,95**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	30 026,99	42 053,87	12 026,89
4.1.1	*то же в %*	0,00	1,00	1,00
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	*Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**6 167 275,09**	**4 247 441,36**	**-1 919 833,73**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	101,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 39

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	226,30	226,30	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	226,30	226,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	614,10	614,10	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	614,10	614,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	277,10	277,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	277,10	277,10	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»

потребители села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района

Упрощенная система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 645,40**	**1 508,04**	**1 531,23**	**(114,17)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**9,71**	**56,48**	**56,48**	**46,77**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 635,69**	**1 451,56**	**1 474,75**	**(160,94)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5	**Отпуск в сеть**	**1 635,69**	**1 451,56**	**1 474,75**	**(160,94)**
6	**Потери**	**790,25**	**614,11**	**614,11**	**(176,14)**
7	**Потребители из сети**	**845,44**	**837,45**	**860,64**	**15,20**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**845,44**	**837,45**	**860,64**	**15,20**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	845,44	837,45	860,64	15,20
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	-	**2 044 536,05**	**2 091 876,59**	**2 091 876,59**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 515 338,56**	**1 930 525,29**	**1 930 525,29**	**415 186,73**
III	**Неподконтрольные расходы**	**648 583,46**	**664 407,47**	**774 728,98**	**126 145,52**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**31 849,98**	**0,00**	**0,00**	**(31 849,98)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**468 581,24**	**598 034,58**	**609 386,44**	**140 805,20**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	427 807,98	517 245,03	527 434,83	99 626,85
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	40 773,26	80 789,55	81 951,60	41 178,34
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	30,00	(4,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**22 256,70**	**20 198,19**	**17 452,64**	**(4 804,06)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	22 256,70	20 198,19	17 452,64	(4 804,06)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.9	**Единый налог при УСН**	**125 895,54**	**46 174,70**	**147 889,90**	**21 994,36**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 570 127,36**	**1 954 701,52**	**2 210 947,72**	**(359 179,64)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 140 564,00**	**1 535 643,01**	**1 783 082,74**	**(357 481,26)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**352 827,22**	**382 794,19**	**387 758,44**	**34 931,22**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**352 827,22**	**382 794,19**	**387 758,44**	**34 931,22**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	352 827,22	382 794,19	387 758,44	34 931,22
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**36 264,33**	**0,00**	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	277,10	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	130,87	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**76 736,14**	**0,00**	**40 106,54**	**(36 629,60)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	622,00	0,00	312,59	(309,41)
4.5.2	тариф на теплоноситель	123,37	0,00	128,30	4,93
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-152 928,71**	**1 712,64**	**1 712,64**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-152 928,71	1 712,64	1 712,64
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 218 710,82**	**4 510 716,33**	**5 079 265,93**	**1 860 555,11**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	0,875

ПРИЛОЖЕНИЕ 40

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	150,90	150,90	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	150,90	150,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	943,80	943,80	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	943,80	943,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	738,84	738,84	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	738,84	738,84	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»

потребители села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района

Упрощенная система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**2 109,70**	**2 531,66**	**2 387,45**	**277,76**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**4,28**	**17,26**	**17,26**	**12,99**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 105,42**	**2 514,40**	**2 370,19**	**264,77**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5	**Отпуск в сеть**	**2 105,42**	**2 514,40**	**2 370,19**	**264,77**
6	**Потери**	**1 012,74**	**943,83**	**943,83**	**(68,91)**
7	**Потребители из сети**	**1 092,68**	**1 570,57**	**1 426,36**	**333,68**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 092,68**	**1 570,57**	**1 426,36**	**333,68**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 092,68	1 570,57	1 426,36	333,68
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	-	**1 474 847,40**	**1 508 996,99**	**1 508 996,99**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 393 040,71**	**1 392 604,55**	**1 392 604,55**	**(436,16)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**803 388,89**	**479 764,02**	**578 977,42**	**(224 411,47)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**287 372,88**	**0,00**	**0,00**	**(287 372,88)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**631,35**	**631,35**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	631,35	631,35
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**398 528,59**	**418 196,91**	**425 775,14**	**27 246,55**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	362 429,00	350 048,31	356 646,31	(5 782,69)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	36 099,59	68 148,60	69 128,83	33 029,24
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**22 411,04**	**13 968,71**	**13 180,24**	**(9 230,79)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	22 411,04	13 968,71	13 180,24	(9 230,79)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.9	**Единый налог при УСН**	**95 076,38**	**47 598,39**	**139 390,69**	**44 314,31**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**3 086 548,10**	**2 852 826,37**	**2 697 772,64**	**(388 775,46)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 354 020,07**	**2 095 957,24**	**1 932 778,26**	**(421 241,81)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**732 528,03**	**704 341,36**	**713 496,57**	**(19 031,46)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**732 528,03**	**704 341,36**	**713 496,57**	**(19 031,46)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	732 528,03	704 341,36	713 496,57	(19 031,46)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**52 527,76**	**51 497,81**	**51 497,81**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	738,84	738,84	738,84
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	71,09	69,70	69,70
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 889 936,99**	**4 807 437,79**	**4 785 747,05**	**895 810,06**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	1,085

ПРИЛОЖЕНИЕ 41

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	225,40	225,40	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	225,40	225,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	115,70	115,70	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	115,70	115,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	98,10	98,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	98,10	98,10	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»

потребители села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Упрощенная система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**651,57**	**539,50**	**562,10**	**(89,47)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**9,66**	**26,78**	**26,78**	**17,12**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**641,92**	**512,72**	**535,32**	**(106,59)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5	**Отпуск в сеть**	**641,92**	**512,72**	**567,77**	**(74,14)**
6	**Потери**	**142,41**	**115,68**	**115,68**	**(26,73)**
7	**Потребители из сети**	**499,51**	**397,04**	**452,09**	**(47,41)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**499,51**	**397,04**	**452,09**	**(47,41)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	499,51	397,04	452,09	(47,41)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	-	**1 338 389,71**	**1 369 379,67**	**1 369 379,67**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 171 529,74**	**1 263 756,24**	**1 263 756,24**	**92 226,51**
III	**Неподконтрольные расходы**	**610 916,45**	**435 920,01**	**505 215,25**	**(105 701,20)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**86 144,10**	**0,00**	**0,00**	**(86 144,10)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**354,98**	**0,00**	**0,00**	**(354,98)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	354,98	0,00	0,00	(354,98)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**435 802,87**	**402 596,47**	**410 920,52**	**(24 882,35)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	410 432,84	370 288,35	378 147,69	(32 285,15)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	25 370,03	32 308,12	32 772,83	7 402,80
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	30,00	(4,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**9 115,84**	**8 945,90**	**11 020,74**	**1 904,90**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	9 115,84	8 945,90	11 020,74	1 904,90
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.9	**Единый налог при УСН**	**79 498,66**	**24 377,63**	**83 273,99**	**3 775,33**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 210 860,53**	**687 831,30**	**984 478,90**	**(226 381,62)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 098 900,00**	**601 690,37**	**854 943,61**	**(243 956,39)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**105 982,66**	**75 243,87**	**119 612,03**	**13 629,37**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**105 982,66**	**75 243,87**	**119 612,03**	**13 629,37**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	105 982,66	75 243,87	119 612,03	13 629,37
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**5 977,87**	**10 897,06**	**9 923,26**	**3 945,39**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	67,60	98,09	98,09	30,49
4.5.2	тариф на теплоноситель	88,43	111,09	101,16	12,73
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-100 000,00**	**(100 000,00)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-100 000,00	(100 000,00)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 821 776,98**	**2 462 141,03**	**2 759 073,83**	**937 296,85**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	0,875

ПРИЛОЖЕНИЕ 42

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО «Водовод-М»

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными "Поселковая" (с.Нарга, ул. К.Маркса, 38а), "Больничная" (с.Нарга, ул.К.Маркса, 40а)

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год	показатель на 2025 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	173,80	173,80	173,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.07.2021 №3-39
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	173,80	173,80	173,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	707,60	707,60	707,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.07.2021 №3-40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	707,60	707,60	707,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	707,60	707,60	707,60	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	707,60	707,60	707,60	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	63,80	63,80	63,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.07.2021 №3-41
эксплуатационный запас	уголь	тонн	35,30	35,30	35,30	
неснижаемый запас	уголь	тонн	28,50	28,50	28,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	5,60	0,00	0,00	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2025 гг.

Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»

потребители Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными "Поселковая" (с.Нарга, ул. К.Маркса, 38а), "Больничная" (с.Нарга, ул.К.Маркса, 40а)

Упрощенная система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	**Производство тепловой энергии**	**2 254,69**	**2 209,26**	**-45,44**	**0,00**	**2 209,26**	**2 209,26**	**0,00**	**2 209,26**	**2 209,26**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**35,52**	**21,53**	**-14,00**	**0,00**	**21,53**	**21,53**	**0,00**	**21,53**	**21,53**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 219,17**	**2 187,73**	**-31,44**	**0,00**	**2 187,73**	**2 187,73**	**0,00**	**2 187,73**	**2 187,73**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**2 219,17**	**2 187,73**	**-31,44**	**0,00**	**2 187,73**	**2 187,73**	**0,00**	**2 187,73**	**2 187,73**
6	**Потери**	**761,30**	**707,61**	**-53,69**	**0,00**	**707,61**	**707,61**	**0,00**	**707,61**	**707,61**
7	**Потребители из сети**	**1 457,87**	**1 480,12**	**22,25**	**0,00**	**1 480,12**	**1 480,12**	**0,00**	**1 480,12**	**1 480,12**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 457,87**	**1 480,12**	**22,25**	**0,00**	**1 480,12**	**1 480,12**	**0,00**	**1 480,12**	**1 480,12**
8.1	Собственное потребление	**21,67**	**0,00**	**-21,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**1 436,20**	**1 480,12**	**43,92**	**0,00**	**1 480,12**	**1 480,12**	**0,00**	**1 480,12**	**1 480,12**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,05**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,03**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,04	1,047		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	12,47	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	24,94	24,94		24,95	24,94		24,95	24,94	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,57	1,95		2,57	1,95		2,57	1,95	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,04	1,037		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 649 942,55**	**2 673 431,03**	**23 488,48**	**2 755 940,26**	**2 771 091,47**	**15 151,21**	**2 866 177,87**	**2 853 115,77**	**-13 062,09**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 649 942,55**	**2 673 431,03**	**23 488,48**	**2 649 942,55**	**2 673 431,03**	**23 488,48**	**2 649 942,55**	**2 673 431,03**	**23 488,48**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**2 204,22**	**9 374,51**	**7 170,29**						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 204,22	9 374,51	**7 170,29**						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 204,22	9 374,51	**7 170,29**						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	**0,00**						
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**2 611 814,48**	**2 648 382,68**	**36 568,20**	**2 716 287,06**	**2 745 128,10**	**28 841,04**	**2 824 938,54**	**2 826 383,89**	**1 445,35**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 400 192,00	2 402 386,10	2 194,10	2 496 199,68	2 490 145,26	-6 054,42	2 596 047,67	2 563 853,56	-32 194,10
2.3.1.1	численность производственного персонала	8,00	8,04	0,04						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 002,00	24 889,01	-112,99						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	211 622,48	245 996,58	34 374,10	220 087,38	254 982,83	34 895,46	228 890,87	262 530,32	33 639,45
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,71	0,75	0,04						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	25 002,00	27 454,98	2 452,98						
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**32 988,87**	**10 299,17**	**-22 689,71**						
2.5.1	услуги связи	8 088,87	6 941,99	-1 146,88						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	8 900,00	3 357,18	-5 542,82						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	16 000,00	0,00	-16 000,00						
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**600,00**	**0,00**	**-600,00**						
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**2 334,98**	**5 374,68**	**3 039,70**						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 334,98	5 054,58	2 719,60						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 334,98	5 054,58	2 719,60						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	320,10	320,10						
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 116 275,71**	**1 267 150,54**	**150 874,83**	**1 142 364,03**	**920 863,64**	**-221 500,39**	**1 175 176,78**	**948 819,24**	**-226 357,54**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**126 662,40**	**2 565,42**	**-124 096,98**	**121 200,00**	**2 565,42**	**-118 634,58**	**121 200,00**	**2 565,42**	**-118 634,58**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	126 662,40	2 565,42	-124 096,98	121 200,00	2 565,42	-118 634,58	121 200,00	2 565,42	-118 634,58
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**788 767,97**	**799 811,57**	**11 043,60**	**820 318,69**	**829 028,68**	**8 709,99**	**853 131,44**	**853 567,93**	**436,50**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	724 857,98	725 520,60	662,62	753 852,30	752 023,87	-1 828,43	784 006,40	774 283,78	-9 722,62
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	63 909,99	74 290,97	10 380,98	66 466,39	77 004,82	10 538,43	69 125,04	79 284,16	10 159,11
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**19 838,02**	**26 483,83**	**6 645,81**	**19 838,02**	**27 106,20**	**7 268,18**	**19 838,02**	**28 283,14**	**8 445,12**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	19 838,02	26 483,83	6 645,81	19 838,02	27 106,20	7 268,18	19 838,02	28 283,14	8 445,12
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**248 960,94**	**248 960,94**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**181 007,32**	**189 328,79**	**8 321,47**	**181 007,32**	**62 163,34**	**-118 843,98**	**181 007,32**	**64 402,76**	**-116 604,56**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**3 737 544,87**	**2 559 706,96**	**-1 177 837,91**	**3 748 449,54**	**2 586 542,18**	**-1 161 907,36**	**3 748 449,54**	**2 702 743,25**	**-1 045 706,29**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**3 071 404,78**	**2 331 098,37**	**-740 306,42**	**3 071 404,78**	**2 380 133,64**	**-691 271,15**	**3 071 404,78**	**2 484 858,89**	**-586 545,89**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**100 531,00**	**28 284,31**	**-72 246,69**	**100 531,00**	**0,00**	**-100 531,00**	**100 531,00**	**0,00**	**-100 531,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**559 667,33**	**150 636,05**	**-409 031,28**	**570 572,00**	**155 155,13**	**-415 416,87**	**570 572,00**	**163 666,07**	**-406 905,93**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**559 667,33**	**150 636,05**	**-409 031,28**	**570 572,00**	**155 155,13**	**-415 416,87**	**570 572,00**	**163 666,07**	**-406 905,93**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	559 667,33	150 636,05	-409 031,28	570 572,00	155 155,13	-415 416,87	570 572,00	163 666,07	-406 905,93
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	84,80	19,68	-65,12	85,16	19,68	-65,48	85,16	19,68	-65,48
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,60	7,66	1,06	6,70	7,89	1,19	6,70	8,32	1,62
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**5 941,76**	**49 688,24**	**43 746,48**	**5 941,76**	**51 253,42**	**45 311,66**	**5 941,76**	**54 218,29**	**48 276,53**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	88,00	707,60	619,60	88,00	707,60	619,60	88,00	707,60	619,60
4.5.2	тариф на теплоноситель	67,52	70,22		67,52	72,43		67,52	76,62	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	-226 180,98	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	

VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**7 503 763,14**	**6 500 288,53**	**-1 003 474,60**	**7 646 753,83**	**6 278 497,29**	**-1 368 256,54**	**7 789 804,19**	**6 278 497,29**	**-1 511 306,90**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	103,9	
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	газ природный	108,5	газ природный	104,7	газ природный	104,0	
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	103,9	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "КП "Ключи"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	152,10	152,10	152,10	152,90	152,90	приказ Департамента от 21.10.2022 № 3-131
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	152,10	152,10	152,10	152,90	152,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	152,10	152,10	152,10	152,90	152,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	625,40	625,40	625,40	625,40	625,40	приказ Департамента от 21.10.2022 № 3-130***
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	625,40	625,40	625,40	625,40	625,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	625,40	625,40	625,40	625,40	625,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	приказ Департамента от 21.10.2022 № 3-129
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	-	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии отражены в приказе в части сторонних потребителей. При расчете необходимой валовой выручки для установлении тарифа использовалось расчетное значение технологических потерь в разрезе всех групп потребителей.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2027 гг.

Общество с ограниченной ответственностью "КП "Ключи"

потребители поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**4 655,49**	**4 651,33**	**-4,16**	**4 655,49**	**4 651,33**	**-4,16**	**4 655,49**	**4 651,33**	**-4,16**	**4 655,49**	**4 651,33**	**-4,16**	**4 655,49**	**4 651,33**	**-4,16**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**15,72**	**26,64**	**10,92**	**15,72**	**26,64**	**10,92**	**15,72**	**26,64**	**10,92**	**15,72**	**26,64**	**10,92**	**15,72**	**26,64**	**10,92**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**	**4 639,77**	**4 624,68**	**-15,09**
6	**Потери**	**640,52**	**625,43**	**-15,09**	**640,52**	**625,43**	**-15,09**	**640,52**	**625,43**	**-15,09**	**640,52**	**625,43**	**-15,09**	**640,52**	**625,43**	**-15,09**
7	**Потребители из сети**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**
8	**НО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**	**3 999,25**	**3 999,25**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	**166,89**	**26,13**	**-140,77**	**166,89**	**26,13**	**-140,77**	**166,89**	**26,13**	**-140,77**	**166,89**	**26,13**	**-140,77**	**166,89**	**26,13**	**-140,77**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**3 832,36**	**3 973,12**	**140,77**	**3 832,36**	**3 973,12**	**140,77**	**3 832,36**	**3 973,12**	**140,77**	**3 832,36**	**3 973,12**	**140,77**	**3 832,36**	**3 973,12**	**140,77**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,05**		**1,03**	**1,04**		**1,03**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,04	1,047		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	28,28	28,28		28,28	28,28		28,28	28,28		28,28	28,28		28,28	28,28	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	3,78	3,78		3,78	3,78		3,78	3,78		3,78	3,78		3,78	3,78	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэла)	0,00	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,03	1,037		1,03	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 463 751,36**	**1 342 554,27**	**-121 197,09**	**1 507 078,40**	**1 391 597,77**	**-115 480,62**	**1 551 687,92**	**1 432 789,07**	**-118 898,85**	**1 597 617,88**	**1 475 199,62**	**-122 418,26**	**1 644 907,37**	**1 518 865,53**	**-126 041,84**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 463 751,36**	**1 342 554,27**	**-121 197,09**	**1 463 751,36**	**1 342 554,27**	**-121 197,09**	**1 463 751,36**	**1 342 554,27**	**-121 197,09**	**1 463 751,36**	**1 342 554,27**	**-121 197,09**	**1 463 751,36**	**1 342 554,27**	**-121 197,09**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**36 076,91**	**12 918,89**	**-23 158,03**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	30 619,20	0,00	**-30 619,20**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	5 457,71	12 918,89	**7 461,17**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	5 457,71	5 982,89	**525,18**												
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	6 936,00	**6 936,00**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	**0,00**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**340 063,74**	**322 972,78**	**-17 090,96**	**350 129,63**	**334 770,97**	**-15 358,65**	**360 493,46**	**344 680,20**	**-15 813,27**	**371 164,07**	**354 882,73**	**-16 281,34**	**382 150,53**	**365 387,26**	**-16 763,27**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,00	0,00	0,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	0,00	0,00												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	340 063,74	322 972,78	-17 090,96	350 129,63	334 770,97	-15 358,65	360 493,46	344 680,20	-15 813,27	371 164,07	354 882,73	-16 281,34	382 150,53	365 387,26	-16 763,27
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,42	1,28	-0,14												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	19 934,33	21 054,46	1 120,13												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**816 714,63**	**768 992,84**	**-47 721,80**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	45 968,75	0,00	-45 968,75												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	45 968,75	0,00	-45 968,75												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	770 745,88	768 992,84	-1 753,04												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**170 261,98**	**235 424,71**	**65 162,73**												
2.5.1	услуги связи	853,97	927,77	73,79												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	168 155,45	233 043,54	64 888,09												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 252,55	1 453,40	200,84												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**100 634,09**	**2 245,06**	**-98 389,03**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	100 634,09	2 245,06	-98 389,03												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	100 634,09	2 245,06	-98 389,03												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава виереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**2 412 006,16**	**1 899 701,38**	**-512 304,79**	**2 403 164,66**	**1 904 846,54**	**-498 318,12**	**2 416 064,18**	**1 917 739,39**	**-498 324,78**	**2 381 321,16**	**1 930 855,63**	**-450 465,52**	**2 385 552,87**	**1 943 397,25**	**-442 155,62**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**38 014,44**	**0,00**	**-38 014,44**	**39 535,02**	**0,00**	**-39 535,02**	**41 116,42**	**0,00**	**-41 116,42**	**42 761,08**	**0,00**	**-42 761,08**	**44 471,52**	**0,00**	**-44 471,52**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	38 014,44	0,00	-38 014,44	39 535,02	0,00	-39 535,02	41 116,42	0,00	-41 116,42	42 761,08	0,00	-42 761,08	44 471,52	0,00	-44 471,52
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**3 017,66**	**934,73**	**-2 082,93**	**3 017,66**	**934,73**	**-2 082,93**	**3 017,66**	**940,74**	**-2 076,92**	**3 017,66**	**953,01**	**-2 064,65**	**3 017,66**	**965,78**	**-2 051,88**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	300,82	300,80	-0,02	300,82	300,80	-0,02	300,82	306,81	5,99	300,82	319,08	18,26	300,82	331,85	31,03
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 716,84	633,93	-2 082,91	2 716,84	633,93	-2 082,91	2 716,84	633,93	-2 082,91	2 716,84	633,93	-2 082,91	2 716,84	633,93	-2 082,91
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	2 716,84	633,93	-2 082,91	2 716,84	633,93	-2 082,91	2 716,84	633,93	-2 082,91	2 716,84	633,93	-2 082,91	2 716,84	633,93	-2 082,91
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**102 699,25**	**97 537,78**	**-5 161,47**	**105 739,15**	**101 100,83**	**-4 638,31**	**108 869,03**	**104 093,42**	**-4 775,61**	**112 091,55**	**107 174,58**	**-4 916,96**	**115 409,46**	**110 346,95**	**-5 062,51**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	102 699,25	97 537,78	-5 161,47	105 739,15	101 100,83	-4 638,31	108 869,03	104 093,42	-4 775,61	112 091,55	107 174,58	-4 916,96	115 409,46	110 346,95	-5 062,51
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава виереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**1 978 151,80**	**1 538 953,91**	**-439 197,90**	**1 978 151,80**	**1 533 176,79**	**-444 975,02**	**1 978 151,80**	**1 533 176,79**	**-444 975,02**	**1 931 442,02**	**1 533 176,79**	**-398 265,24**	**1 922 100,07**	**1 533 176,79**	**-388 923,28**
3.6.1	амортизация основных средств	1 978 151,80	1 538 953,91	-439 197,90	1 978 151,80	1 533 176,79	-444 975,02	1 978 151,80	1 533 176,79	-444 975,02	1 931 442,02	1 533 176,79	-398 265,24	1 922 100,07	1 533 176,79	-388 923,28
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обоснованные расходы, в том числе**	**14 149,54**	**15 511,10**	**1 361,56**	**14 715,53**	**15 875,62**	**1 160,09**	**15 304,15**	**16 564,93**	**1 260,78**	**15 916,31**	**17 227,53**	**1 311,21**	**16 552,96**	**17 916,63**	**1 363,66**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	14 149,54	15 511,10	1 361,56	14 715,53	15 875,62	1 160,09	15 304,15	16 564,93	1 260,78	15 916,31	17 227,53	1 311,21	16 552,96	17 916,63	1 363,66
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**275 973,46**	**246 763,86**	**-29 209,60**	**262 005,50**	**253 758,58**	**-8 246,92**	**269 605,12**	**262 963,51**	**-6 641,61**	**276 092,53**	**272 323,72**	**-3 768,81**	**284 001,19**	**280 991,10**	**-3 010,09**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x

3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**5 599 331,34**	**5 283 893,23**	**-315 438,10**	**5 085 279,16**	**5 415 933,52**	**330 654,37**	**5 288 690,32**	**5 677 885,51**	**389 195,19**	**5 500 237,93**	**5 943 725,84**	**443 487,90**	**5 720 247,45**	**6 185 098,41**	**464 850,95**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**3 935 018,69**	**4 304 088,76**	**369 070,06**	**4 092 419,44**	**4 400 401,61**	**307 982,17**	**4 256 116,22**	**4 608 104,08**	**351 987,86**	**4 426 360,87**	**4 826 798,32**	**400 437,45**	**4 603 415,30**	**5 023 493,79**	**420 078,49**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию целевых средств, привлекаемых для этих целей**	**709 639,84**	**0,00**	**-709 639,84**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**939 117,06**	**962 344,30**	**23 227,24**	**976 681,74**	**997 521,74**	**20 840,00**	**1 015 749,01**	**1 050 729,42**	**34 980,41**	**1 056 378,97**	**1 096 992,78**	**40 613,81**	**1 098 634,13**	**1 140 872,50**	**42 238,36**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**939 117,06**	**962 344,30**	**23 227,24**	**976 681,74**	**997 521,74**	**20 840,00**	**1 015 749,01**	**1 050 729,42**	**34 980,41**	**1 056 378,97**	**1 096 992,78**	**40 613,81**	**1 098 634,13**	**1 140 872,50**	**42 238,36**
4.3.1.1	на технологические нужды тэ	939 117,06	962 344,30	23 227,24	976 681,74	997 521,74	20 840,00	1 015 749,01	1 050 729,42	34 980,41	1 056 378,97	1 096 992,78	40 613,81	1 098 634,13	1 140 872,50	42 238,36
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	125,63	125,63	0,00	125,63	125,63	0,00	125,63	125,63	0,00	125,63	125,63	0,00	125,63	125,63	0,00
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,48	7,66	0,18	7,77	7,94	0,17	8,09	8,36	0,28	8,41	8,73	0,32	8,75	9,08	0,34
4.3.1.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**15 555,74**	**17 460,18**	**1 904,44**	**16 177,97**	**18 010,17**	**1 832,20**	**16 825,09**	**19 052,01**	**2 226,92**	**17 498,09**	**19 934,73**	**2 436,64**	**18 198,02**	**20 732,12**	**2 534,11**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	265,45	277,70	12,26	265,45	277,70	12,26	265,45	277,70	12,26	265,45	277,70	12,26	265,45	277,70	12,26
4.5.2	тариф на теплоноситель	58,60	62,87		60,95	64,85		63,38	68,61		65,92	71,79		68,56	74,66	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	-520 481,47	-520 481,47	0,00	-435 378,49	-435 378,49	0,00	-190 000,00	-190 000,00	0,00	-92 024,47	-92 024,47	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-520 481,47	-520 481,47	0,00	-435 378,49	-435 378,49	0,00	-190 000,00	-190 000,00	0,00	-92 024,47	-92 024,47	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	147 441,84	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**9 622 530,69**	**8 005 667,41**	**-1 616 863,28**	**8 995 522,21**	**8 276 999,35**	**-718 522,86**	**9 256 442,42**	**8 838 413,97**	**-418 028,45**	**9 479 176,97**	**9 257 756,62**	**-221 420,35**	**9 750 707,69**	**9 647 361,19**	**-103 346,50**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**2 406,08**	**2 001,79**	**x**	**2 249,30**	**2 069,64**	**x**	**2 314,54**	**2 210,02**	**x**	**2 370,24**	**2 314,87**	**x**	**2 438,13**	**2 412,29**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**3 131,55**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**93,48**	**103,39**		**102,90**	**106,78**		**102,41**	**104,74**		**102,86**	**104,21**	
	товарная продукция	9 220 968,93	7 953 361,99	-1 267 606,94	8 620 126,40	8 222 921,17	-397 205,23	8 870 158,04	8 780 667,76	-89 490,27	9 083 597,56	9 197 270,62	113 673,06	9 343 796,92	9 584 329,68	240 532,76
	справочно: объем догащий из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5	газ природный	104,7	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,6	дизельное топливо	101,8	дизельное топливо	101,4	дизельное топливо	104,0	дизельное топливо	104,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 44

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Потребители Сосновского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	224,80	224,80	Приказ от 23.05.2019 № 3-62	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	224,80	224,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	224,80	224,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	163,70	163,70	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	163,70	163,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	163,70	163,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	101,20	101,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	101,20	101,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	101,20	101,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	272,60	272,60	Приказ от 23.05.2019 № 3-58	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	272,60	272,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**663,35**	**935,62**	**716,21**	**52,86**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**12,73**	**17,96**	**17,96**	**5,23**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**650,62**	**917,65**	**698,25**	**47,63**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**650,62**	**917,65**	**698,25**	**47,63**
6	**Потери**	**116,05**	**163,68**	**163,68**	**47,63**
7	**Потребители из сети**	**534,57**	**753,97**	**534,57**	**(0,00)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**534,57**	**753,97**	**534,57**	**(0,00)**
8.1	Собственное потребление	58,56	57,15	58,56	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	476,01	696,82	476,01	(0,00)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,05**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 933 614,81**	**2 788 592,30**	**2 825 842,68**	**(107 772,14)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 554 932,45**	**2 554 932,45**	**2 554 932,45**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**870 747,11**	**815 574,11**	**1 343 907,99**	**473 160,88**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 202,30**	**874,78**	**1 111,44**	**(90,86)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 202,30	874,78	1 111,44	(90,86)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**776 128,50**	**658 743,80**	**846 577,94**	**70 449,44**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	603 095,73	530 288,07	716 406,28	113 310,55
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	173 032,77	128 455,73	130 171,66	(42 861,11)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	34,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**79 734,87**	**81 070,15**	**80 676,21**	**941,34**
3.6.1	амортизация основных средств	79 734,87	32 210,37	36 670,37	(43 064,51)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	48 859,78	44 005,85	44 005,85
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**13 681,43**	**14 514,09**	**13 293,28**	**(388,15)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	13 681,43	14 514,09	13 293,28	(388,15)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**338 054,94**	**338 054,94**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**60 371,29**	**64 194,18**	**64 194,18**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**3 032 407,26**	**2 988 469,14**	**3 103 594,82**	**71 187,57**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 742 686,07**	**1 818 059,02**	**1 614 564,95**	**(128 121,11)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 274 752,78**	**1 153 601,35**	**1 470 588,20**	**195 835,43**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 274 752,78**	**1 010 599,98**	**1 315 174,03**	**40 421,25**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 263 491,89	997 027,07	1 300 981,99	37 490,10
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	11 260,89	13 572,90	14 192,04	2 931,15
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**143 001,37**	**155 414,17**	**155 414,17**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	143 001,37	155 414,17	155 414,17
4.4	**Расходы на холодную воду**	**14 968,41**	**16 808,76**	**18 441,67**	**3 473,25**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	86,24	101,20	101,20	14,96
4.4.2	тариф на холодную воду	173,57	166,09	182,23	8,66
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-1 543 432,79**	**(1 543 432,79)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-1 543 432,79	(1 543 432,79)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-209 376,59	-52 167,90	(52 167,90)
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**6 836 769,17**	**6 383 258,96**	**5 677 744,79**	**-1 159 024,38**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106

2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 45

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям поселка Молодженый, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	184,07	184,07	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	184,07	184,07		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,07	184,07		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	407,80	407,80	Приказ от 23.05.2019 № 3-60	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	407,80	407,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	407,80	407,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	244,20	244,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	244,20	244,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	244,20	244,20		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 390,29**	**1 338,54**	**1 338,54**	**(51,75)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**13,44**	**13,07**	**13,07**	**(0,37)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 376,85**	**1 325,47**	**1 325,47**	**(51,38)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 376,85**	**1 325,47**	**1 325,47**	**(51,38)**
6	**Потери**	**423,85**	**407,80**	**407,80**	**(16,05)**
7	**Потребители из сети**	**953,00**	**917,67**	**917,67**	**(35,33)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**953,00**	**917,67**	**917,67**	**(35,33)**
8.1	Собственное потребление	38,41	9,50	9,50	(28,91)
8.2	Реализация сторонним потребителям	914,59	908,17	908,17	(6,42)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,05**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**4 318 019,73**	**4 463 235,50**	**4 527 221,67**	**209 201,94**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**4 089 255,07**	**4 089 255,07**	**4 089 255,07**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 375 788,24**	**1 360 862,07**	**2 488 218,08**	**1 112 429,85**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**166,43**	**0,00**	**170,74**	**4,31**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 557,60**	**1 797,89**	**1 440,09**	**(117,51)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 557,60	1 710,13	1 440,09	(117,51)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	87,76	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 236 963,44**	**1 125 462,23**	**1 390 759,72**	**153 796,28**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	960 976,46	955 957,35	1 218 824,78	257 848,32
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	275 986,98	169 504,88	171 934,94	(104 052,03)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**111 887,03**	**82 297,71**	**85 590,89**	**(26 296,13)**
3.6.1	амортизация основных средств	111 887,03	82 297,71	82 297,71	(29 589,31)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	3 293,18	3 293,18
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**25 213,74**	**27 446,97**	**23 316,17**	**(1 897,57)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	25 213,74	27 446,97	23 316,17	(1 897,57)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**825 041,58**	**825 041,58**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**123 857,28**	**161 898,88**	**161 898,88**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**9 763 617,74**	**6 815 012,86**	**9 505 655,21**	**(257 962,53)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 789 500,00**	**1 436 949,09**	**1 573 648,26**	**(215 851,74)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**7 974 041,05**	**5 360 809,04**	**7 909 992,87**	**(64 048,17)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**7 944 378,02**	**5 328 166,71**	**7 880 962,97**	**(63 415,05)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 935 354,84	5 300 217,97	7 862 531,53	(72 823,31)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 023,18	27 948,74	18 431,44	9 408,26
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**29 663,03**	**32 642,34**	**29 029,91**	**(633,12)**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	29 663,03	32 642,34	29 029,91	(633,12)
4.4	**Расходы на холодную воду**	**76,70**	**17 254,72**	**22 014,08**	**21 937,38**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	244,20	244,20	244,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	70,66	90,15	90,15
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-1 488 756,98**	**(1 488 756,98)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-1 488 756,98	(1 488 756,98)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	323 281,05	323 281,05
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**15 457 425,71**	**12 639 110,42**	**15 355 619,03**	**-101 806,68**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106

2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	101,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 46

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Чижапское сельское поселение"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	221,20	221,20	Приказ от 23.05.2019 № 3-60	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	221,20	221,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	221,20	221,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	57,21	57,21	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	57,21	57,21		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	57,21	57,21		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	38,20	38,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	125,70	125,70	Приказ от 23.05.2019 № 3-58	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	125,70	125,70		
неснижаемый запас	угодь	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖКХ Березовское" муниципального образования "Усть-Чижапское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**553,63**	**561,37**	**561,37**	**7,74**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**1,60**	**1,62**	**1,62**	**0,03**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**552,03**	**559,75**	**559,75**	**7,72**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**552,03**	**559,75**	**559,75**	**7,72**
6	**Потери**	**56,42**	**57,21**	**57,21**	**0,79**
7	**Потребители из сети**	**495,61**	**502,53**	**502,53**	**6,92**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**495,61**	**502,53**	**502,53**	**6,92**
8.1	Собственное потребление	27,27	26,92	26,92	(0,35)
8.2	Реализация сторонним потребителям	468,34	475,61	475,61	7,27
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 105 094,12**	**2 088 058,67**	**2 124 120,93**	**19 026,81**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 913 097,47**	**1 913 097,47**	**1 913 097,47**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 072 170,82**	**719 875,52**	**1 281 842,19**	**209 671,37**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**695,19**	**604,45**	**642,68**	**(52,51)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	695,19	604,45	642,68	(52,51)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**953 647,68**	**536 937,96**	**700 781,07**	**(252 866,61)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	749 637,83	483 101,10	646 014,40	(103 623,43)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	204 009,85	53 836,87	54 766,67	(149 243,18)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	32,00	(2,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**107 459,55**	**124 653,88**	**127 966,71**	**20 507,16**
3.6.1	амортизация основных средств	107 003,89	124 653,88	124 653,88	17 649,98
3.6.2	амортизация прочего имущества	455,65	0,00	3 312,83	2 857,18
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**10 368,41**	**12 985,17**	**10 368,32**	**(0,09)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	10 368,41	12 985,17	10 368,32	(0,09)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**387 197,25**	**387 197,25**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**44 694,07**	**54 886,16**	**54 886,16**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 344 924,44**	**1 959 145,75**	**2 448 207,50**	**103 283,05**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 300 656,00**	**1 158 494,35**	**1 409 142,82**	**108 486,82**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 043 622,52**	**800 651,40**	**1 038 497,16**	**(5 125,36)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**963 007,58**	**800 651,40**	**920 171,77**	**(42 835,81)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	960 153,22	800 651,40	917 449,40	(42 703,82)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 854,36	0,00	2 722,37	(131,99)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**80 614,95**	**0,00**	**118 325,39**	**37 710,45**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	80 614,95	0,00	118 325,39	37 710,45
4.4	**Расходы на холодную воду**	**645,92**	**0,00**	**567,52**	**(78,40)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-101 756,69**	**(101 756,69)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-101 756,69	(101 756,69)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-278 808,66	-35 660,60	(35 660,60)
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 522 189,38**	**4 488 271,28**	**5 716 753,32**	**194 563,94**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108

3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 47

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Усть-Тымское" муниципального образования "Усть-Тымское сельское поселение"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Группа потребителей Усть - Тымского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	176,20	176,20	Приказ от 23.05.2019 № 3-64	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	176,20	176,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	176,20	176,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	156,81	156,81	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	156,81	156,81		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	156,81	156,81		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	61,80	61,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	187,40	187,40	Приказ от 23.05.2019 № 3-58	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	187,40	187,40		
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖКХ Усть-Тымское" муниципального образования "Усть-Тымское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**859,27**	**854,14**	**854,14**	**(5,13)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**23,35**	**23,21**	**23,21**	**(0,14)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**835,92**	**830,93**	**830,93**	**(4,99)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**835,92**	**830,93**	**830,93**	**(4,99)**
6	**Потери**	**157,75**	**156,81**	**156,81**	**(0,94)**
7	**Потребители из сети**	**678,17**	**674,13**	**674,13**	**(4,04)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**678,17**	**674,13**	**674,13**	**(4,04)**
8.1	Собственное потребление	49,58	50,69	50,69	1,11
8.2	Реализация сторонним потребителям	628,59	623,44	623,44	(5,15)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,05**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**4 163 780,75**	**3 962 399,93**	**4 015 330,18**	**(148 450,57)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 630 385,18**	**3 630 385,18**	**3 630 385,18**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 401 018,40**	**1 341 898,14**	**2 379 646,11**	**978 627,70**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 711,44**	**1 308,66**	**1 478,28**	**(233,16)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 711,44	1 308,66	1 478,28	(233,16)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 272 135,67**	**1 045 589,95**	**1 369 046,68**	**96 911,01**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 035 773,74	910 731,79	1 232 387,07	196 613,33
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	236 361,94	134 858,16	136 659,61	(99 702,33)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	32,00	(2,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**111 968,29**	**210 124,66**	**133 703,97**	**21 735,68**
3.6.1	амортизация основных средств	111 968,29	111 968,29	111 189,45	(778,84)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	98 156,37	22 514,52	22 514,52
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**15 203,00**	**13 351,58**	**15 093,33**	**(109,67)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	15 203,00	13 351,58	15 093,33	(109,67)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**778 049,33**	**778 049,33**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**71 523,29**	**82 274,51**	**82 274,51**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 666 700,87**	**2 501 072,84**	**2 583 680,46**	**(83 020,41)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 582 027,90**	**1 307 398,43**	**1 447 502,26**	**(134 525,64)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 084 672,97**	**1 193 674,41**	**1 136 178,20**	**51 505,23**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 084 672,97**	**1 139 381,54**	**1 074 041,65**	**(10 631,32)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 076 372,40	1 124 763,62	1 066 594,09	(9 778,31)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 300,57	14 617,92	7 447,56	(853,01)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**54 292,87**	**62 136,56**	**62 136,56**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	54 292,87	62 136,56	62 136,56
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-699 931,81**	**(699 931,81)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-699 931,81	(699 931,81)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**8 231 500,03**	**7 805 370,90**	**8 278 724,94**	**47 224,92**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 48

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	226,05	226,05	Приказ от 23.05.2019 № 3-65	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	226,05	226,05		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	226,05	226,05		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	9,35	9,35	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	9,35	9,35		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	9,35	9,35		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	6,10	6,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	6,10	6,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	6,10	6,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	119,50	119,50	Приказ от 23.05.2019 № 3-58	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	119,50	119,50		
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**453,88**	**426,67**	**417,39**	**(36,49)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**10,46**	**9,82**	**9,83**	**(0,63)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**443,42**	**416,85**	**407,56**	**(35,86)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**443,42**	**416,85**	**407,56**	**(35,86)**
6	**Потери**	**9,95**	**9,35**	**9,35**	**(0,59)**
7	**Потребители из сети**	**433,47**	**407,49**	**398,21**	**(35,26)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**433,47**	**407,49**	**398,21**	**(35,26)**
8.1	Собственное потребление	49,18	27,89	49,16	(0,02)
8.2	Реализация сторонним потребителям	384,29	379,60	349,05	(35,25)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,05**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 350 055,07**	**2 193 145,08**	**2 224 582,47**	**(125 472,59)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 009 378,54**	**2 009 378,54**	**2 009 378,54**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**760 803,06**	**708 530,90**	**1 260 975,01**	**500 171,96**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**652,88**	**475,10**	**603,46**	**(49,42)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	652,88	475,10	603,46	(49,42)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**685 176,07**	**553 699,08**	**696 090,86**	**10 914,79**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	565 138,38	496 434,79	667 048,29	101 909,91
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	120 037,69	57 264,29	29 042,57	(90 995,12)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	32,00	(2,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**69 228,10**	**107 641,60**	**87 881,21**	**18 653,11**
3.6.1	амортизация основных средств	69 228,10	69 228,55	69 228,55	0,45
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	38 413,05	18 652,66	18 652,66
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**5 746,00**	**8 188,88**	**4 840,15**	**(905,85)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	5 746,00	8 188,88	4 840,15	(905,85)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**426 845,66**	**426 845,66**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**38 526,24**	**44 713,66**	**44 713,66**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 918 123,60**	**1 272 579,60**	**1 660 316,78**	**(257 806,82)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 238 290,94**	**841 277,23**	**989 184,14**	**(249 106,80)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**666 386,71**	**430 494,22**	**670 305,36**	**3 918,65**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**644 306,41**	**430 494,22**	**589 952,53**	**(54 353,88)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	629 603,31	430 494,22	577 214,13	(52 389,19)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	14 703,09	0,00	12 738,40	(1 964,69)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**22 080,31**	**0,00**	**80 352,83**	**58 272,53**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	22 080,31	0,00	80 352,83	58 272,53
4.4	**Расходы на холодную воду**	**13 445,95**	**808,15**	**827,28**	**(12 618,67)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	104,67	6,10	6,10	(98,57)
4.4.2	тариф на холодную воду	128,46	132,48	135,62	7,16
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**208 169,58**	**208 169,58**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	208 169,58	208 169,58
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-40 359,43	(40 359,43)
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 028 981,73**	**4 174 255,58**	**5 313 684,42**	**284 702,69**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 49

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ ВАСЮГАН"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: ул. Молодежная, строение 28/10 Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	179,30	179,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-99	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	179,30	179,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	179,30	179,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	101,40	101,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-98	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	90,20	90,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	90,20	90,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	77,30	77,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	66,90	66,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	66,90	66,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	201,40	201,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-101	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	199,60	199,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	1,80	1,80		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖКХ Васюган"

блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: ул. Молодежная, строение 28/10 Средний Васюган
Средневасюганского сельского поселения

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**798,25**	**798,25**	**798,25**	**(0,01)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**2,82**	**2,81**	**2,81**	**(0,00)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**795,44**	**795,43**	**795,43**	**(0,00)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**795,44**	**795,43**	**795,43**	**(0,00)**
6	**Потери**	**90,17**	**90,17**	**90,17**	**(0,00)**
7	**Потребители из сети**	**705,27**	**705,27**	**705,27**	**(0,00)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**705,27**	**705,27**	**705,27**	**(0,00)**
8.1	Собственное потребление	7,54	7,54	7,54	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	697,73	697,73	697,73	(0,00)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,05**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 606 504,60**	**2 601 148,97**	**2 631 516,49**	**25 011,89**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 328 777,11**	**2 328 777,11**	**2 328 777,11**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 642 799,88**	**1 416 531,42**	**1 409 804,88**	**(232 995,00)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 091,59**	**41,47**	**659,95**	**(431,64)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	659,95	41,47	659,95	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	431,64	0,00	0,00	(431,64)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**803 174,93**	**657 379,30**	**665 053,98**	**(138 120,95)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	484 200,25	483 205,35	488 846,61	4 646,36
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	318 974,68	174 173,95	176 207,37	(142 767,32)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**760 683,60**	**674 669,68**	**674 673,63**	**(86 009,97)**
3.6.1	амортизация основных средств	760 683,60	674 669,68	674 673,63	(86 009,97)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**10 285,13**	**11 071,27**	**9 068,15**	**(1 216,98)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	10 285,13	11 071,27	9 068,15	(1 216,98)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**67 564,63**	**56 658,78**	**60 349,18**	**(7 215,45)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**16 710,92**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 507 158,42**	**1 782 770,58**	**2 119 135,70**	**(388 022,71)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 025 162,98**	**1 274 438,29**	**1 703 509,71**	**(321 653,28)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**294 455,04**	**366 776,33**	**300 393,53**	**5 938,49**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**294 455,04**	**366 776,33**	**300 393,53**	**5 938,49**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	294 455,04	366 776,33	300 393,53	5 938,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**187 540,39**	**141 555,96**	**115 232,47**	**(72 307,92)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	119,45	66,90	66,90	(52,55)
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 569,98	2 115,93	1 722,46	152,48
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-24 581,76	(24 581,76)
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**6 756 462,90**	**5 800 450,97**	**6 135 875,32**	**-620 587,58**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	0,87

ПРИЛОЖЕНИЕ 50

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

МУП "Наумовское"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,10	от 19.10.2021 №3-113	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	147,20	от 19.10.2021 №3-112	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	147,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	147,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	102,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	102,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	102,40		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Наумовское"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**3 261 265,59**	**2 838 101,87**	**-423 163,72**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	3 032,00	5 107,52	2 075,52
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	3 032,00	5 107,52	2 075,52
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	3 032,00	3 032,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	1 075,87	1 075,87
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	999,65	999,65
1.2	расходы на топливо	1 418 816,00	1 313 589,28	-105 226,71
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	142 957,50	154 914,42	11 956,92
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	142 957,50	154 914,42	11 956,92
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	142 957,50	154 914,42	11 956,92
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	19,45	19,45	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,35	7,97	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	5 897,22	5 897,22
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	102,40	102,40
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	57,59	57,59
1.5	расходы на теплоноситель	13 165,07	0,00	-13 165,07
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	114,30	0,00	-114,30
1.5.2	тариф на теплоноситель	115,18	0,00	-115,18
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 251 039,73	1 015 886,81	-235 152,92
1.7.1	оплата труда производственного персонала	454 420,20	584 147,41	129 727,21
1.7.1.1	численность производственного персонала	1,50	1,54	0,04
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 245,57	31 581,69	6 336,13
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	796 619,53	431 739,40	-364 880,13
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,78	1,00	-0,78
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	37 338,08	35 978,28	-1 359,80
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	377 814,00	306 797,82	-71 016,19
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	137 234,90	176 412,52	39 177,62
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	240 579,10	130 385,30	-110 193,80
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	11 307,71	15 900,00	4 592,29
1.12.1	услуги связи	8 107,42	11 400,00	3 292,58
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	3 200,30	4 500,00	1 299,70
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	7 000,00	7 200,00	200,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	36 133,57	12 808,80	-23 324,77
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	36 133,57	12 808,80	-23 324,77
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	36 133,57	12 808,80	-23 324,77
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**33 796,57**	**28 381,02**	**-5 415,56**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	28 381,02	28 381,02
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**3 295 062,17**	**2 866 482,89**	**-428 579,28**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**408,86**	**408,86**	**0,00**

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**3 261 265,59**	**2 838 101,87**	**-423 163,72**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**28 381,02**	**28 381,02**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	33 796,57	28 381,02	-5 415,56
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**3 261 265,59**	**2 866 482,89**	**-394 782,70**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	107,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 51

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	Каргасокского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	161,60	160,40	от 14.05.2018 № 3-74, от 25.10.2021 №3-115
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	161,60	160,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	161,60	160,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	11 054,60	11 015,60	приказами от 14.05.2018 № 3-72, от 25.10.2021 № 3-114
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	11 054,60	11 015,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	11 054,60	11 015,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	10 367,20	9 137,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	10 367,20	9 137,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	10 367,20	9 137,40	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	136,10	136,10	от 14.05.2018 № 3-73
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	17,30	17,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	11,10	11,10	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	136,10	136,10	
неснижаемый запас	нефть	тонн	17,30	17,30	
неснижаемый запас	уголь	тонн	11,10	11,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Ист теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	**Производство тепловой энергии**	**46 787,37**	**47 936,74**	**45 709,48**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**320,08**	**413,88**	**320,08**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**46 467,29**	**47 522,86**	**45 389,40**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**46 348,59**	**47 522,86**	**45 389,40**
6	**Потери**	**11 015,55**	**11 022,02**	**11 015,55**
7	**Потребители из сети**	**35 333,04**	**36 500,84**	**34 373,85**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**35 451,77**	**36 500,84**	**34 373,85**
8.1	Собственное потребление	775,92	775,92	775,92
8.2	Реализация сторонним потребителям	34 675,85	35 724,92	33 597,93
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,02**	**1,03**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,01	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,05
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**30 449 160,78**	**31 815 915,86**	**31 983 837,59**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**28 476 333,60**	**28 476 333,60**	**28 476 333,60**
III	**Неподконтрольные расходы**	**17 092 159,28**	**9 446 354,14**	**12 988 841,58**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**174 250,72**	**85 586,63**	**162 220,72**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 240 948,37**	**213 869,07**	**1 266 725,22**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 407,65	5 614,25	3 276,59
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	32 231,17	39 263,20	30 991,51
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 205 309,55	168 991,63	1 232 457,12
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 205 309,55	168 991,63	1 232 457,12
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**8 443 446,84**	**8 625 328,45**	**8 670 852,21**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 718 055,69	6 862 770,38	6 898 991,51
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 725 391,15	1 762 558,07	1 771 860,70
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**2 901 326,68**	**521 570,00**	**2 889 043,42**
3.6.1	амортизация основных средств	2 901 326,68	517 770,14	2 885 518,22
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	3 799,86	3 525,21
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**4 332 186,68**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**45 464 498,64**	**44 308 265,47**	**47 823 225,48**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**35 915 019,18**	**33 131 478,21**	**36 979 503,63**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**7 000 973,79**	**8 556 425,73**	**7 873 710,67**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**6 596 690,12**	**8 344 147,71**	**7 435 674,94**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 596 690,12	8 344 147,71	7 435 674,94
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**404 283,67**	**212 278,02**	**438 035,72**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	404 283,67	212 278,02	438 035,72
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**120 633,46**	**100 064,38**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	1 179,80	1 290,99
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	102,25	77,51
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**2 548 505,67**	**2 499 728,08**	**2 869 946,80**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	6 785,03	9 152,90	9 137,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	375,61	273,11	314,09
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**3 244 592,41**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	3 244 592,41
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**93 005 818,70**	**85 570 535,47**	**96 040 497,06**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50
5	Индекс роста цен на топливо **(резервное топливо)**	вид топлива/%	нефть	89,90
6	Индекс роста цен на топливо **(резервное топливо)**	вид топлива/%	уголь	87,50

7	Индекс роста цен на топливо **(резервное топливо)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 52

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

Виды деятельности производство теплоносителя

Для потребителей Каргасокского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 367,20	9 137,40	от 14.05.2018 № 3-72
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	10 367,20	9 137,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 367,20	9 137,40	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

Каргасокского сельского поселения Каргасокского района

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	**Объем теплоносителя всего, в т.ч.:**	**7 797,00**	**12 783,68**	**10 572,40**
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	6 785,03	9 152,90	9 137,40
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	1 011,97	3 630,78	1 435,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,02**	**1,03**	**1,05**
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,01	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
II	**Операционные расходы**	**1 756 048,23**	**1 857 903,29**	**1 829 288,54**
2	базовый уровень операционных расходов	1 756 048,23	1 857 903,29	1 829 288,54
III	**Неподконтрольные расходы**	**457 377,08**	**477 042,75**	**469 695,51**
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	457 377,08	477 042,75	469 695,51
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	454 348,10	473 883,53	466 584,95
3.3	Платежи в фонд социального страхования	3 028,99	3 159,22	3 110,57
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов**	**616 193,79**	**1 327 342,62**	**890 288,41**
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	616 193,79	1 327 342,62	890 288,41
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	**НВВ**	**2 897 327,06**	**3 662 288,66**	**3 189 272,47**
	Затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии	-	-	**2 869 946,80**
	тариф с 01.01.2023 - 31.12.2023	-	-	**314,09**
	Затраты на теплоноситель, относимые на производство горячей воды в открытой системе	-	-	**319 325,67**
	тариф с 01.01.2023 - 31.12.2023	-	-	**222,53**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 53

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным		
			2023		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**594 329,68**	**297 164,84**	**297 164,84**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**319 325,67**	**159 662,84**	**159 662,84**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	319 325,67	159 662,84	159 662,84
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 435,00	717,50	717,50
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	222,53	222,53	222,53
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	275 004,01	137 502,00	137 502,00
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	98,43	49,21	49,21
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 794,00	2 794,00	2 794,00
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**594 329,68**	**297 164,84**	**297 164,84**

ПРИЛОЖЕНИЕ 54

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "Монтажкомплект"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной "Сибирь" по адресу: с. Кожевниково, пер. Северный, 1, стр. 2

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	191,10	Приказ Департамента от 19.10.2021 №3-110
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	191,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	191,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	104,30	Приказ Департамента от 19.10.2021 №3-109
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	104,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	104,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	71,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	71,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	71,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	17,90	Приказ Департамента от 19.10.2021 №3-111
эксплуатационный запас	уголь	тонн	15,50	
неснижаемый запас	уголь	тонн	2,40	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Монтажкомплект"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**3 131 279,27**	**2 801 598,19**	**-329 681,08**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	27 299,04	0,00	-27 299,04
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	27 299,04	0,00	-27 299,04
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	1 139,84	0,00	-1 139,84
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	26 159,20	0,00	-26 159,20
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	244 236,80	262 409,73	18 172,92
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	86 156,00	90 262,32	4 106,32
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	86 156,00	90 262,32	4 106,32
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	86 156,00	90 262,32	4 106,32
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	14,48	14,48	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,95	6,23	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	2 016,71	2 011,66	-5,05
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	71,90	71,90	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	28,05	27,98	-0,07
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 944 300,82	303 840,36	-1 640 460,46
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 627 020,22	0,00	-1 627 020,22
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,51	4,88	-0,64
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 589,23	0,00	-24 589,23
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	317 280,60	303 840,36	-13 440,24
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,00	0,90	-0,10
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	26 440,05	28 026,45	1 586,40
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	687 021,03	91 759,79	-595 261,24
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	588 981,32	0,00	-588 981,32
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	98 039,71	91 759,79	-6 279,92
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	2 043 750,52	2 043 750,52
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	2 043 750,52	2 043 750,52
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	123 547,14	6 775,75	-116 771,39
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00

1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	9 016,00	6 775,75	-2 240,25
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	114 531,14	0,00	-114 531,14
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	499,72	0,00	-499,72
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	16 202,01	788,07	-15 413,94
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	9 450,61	0,00	-9 450,61
1.18.1.1	моющие средства	805,74	0,00	-805,74
1.18.1.2	специальное питание	8 644,87	0,00	-8 644,87
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	6 751,40	788,07	-5 963,33
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	6 751,40	788,07	-5 963,33
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**3 131 279,27**	**2 801 598,19**	**-329 681,08**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**133,95**	**133,95**	**0,00**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	89,9
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 55

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Первомайского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	184,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	184,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	3 911,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	3 911,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 449,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 412,04	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 412,04	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	335,00	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	нефть	тонн	286,20	
неснижаемый запас	нефть	тонн	48,80	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	810,80	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	уголь	тонн	703,70	
неснижаемый запас	уголь	тонн	158,10	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "ГазТехСервис" Первомайское СП

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2023	2023
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**руб.**	**113 590 515,39**	**71 646 192,75**
1.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**руб.**	**553 711,54**	**1 933 631,88**
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	1 632 700,53
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	553 711,54	300 931,35
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	162 478,16	188 621,52
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	313 049,80	80 426,40
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	54 768,57	31 883,43
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	23 415,01	0,00
1.2	**расходы на топливо**	**руб.**	**26 849 789,39**	**26 900 466,05**
1.3	**расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**руб.**	**7 957 405,11**	**7 447 531,90**
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	7 957 405,11	7 447 531,90
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	7 957 405,11	7 447 531,90
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	1 094,98	976,90
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,26718	7,62365
1.4	**расходы на холодную воду**	**руб.**	**292 751,20**	**232 754,52**
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	$м^3$	5 548,25	4 412,04
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./$м^3$	52,76	52,75
1.5	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	$м^3$	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./$м^3$	0,00	0,00
1.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	**оплата труда всего, в том числе:**	**руб.**	**43 608 230,83**	**16 091 399,35**
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	43 608 230,83	16 091 399,35
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	62,37	57,85
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	58 265,50	23 181,38
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,75	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**руб.**	**13 169 685,71**	**4 859 602,60**
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	13 169 685,71	4 859 602,60
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**руб.**	**5 645 085,40**	**0,00**
1.10	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресуры	руб.	0,00	0,00
1.11	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**руб.**	2 539 971,08	2 384 187,71
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	2 539 971,08	2 384 187,71
1.11.1.1	по договорам	руб.	2 539 971,08	2 384 187,71
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	0,00	0,00
1.12	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**руб.**	**7 588 483,27**	**7 589 403,64**
1.12.1	услуги связи	руб.	5 720,00	6 640,37
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00

1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	7 582 763,27	7 582 763,27
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	0,00	0,00
1.13	**плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**	**руб.**	**8 363,24**	**8 352,35**
1.14	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**руб.**	**817 200,00**	**0,00**
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	817 200,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
1.15	**Расходы на служебные командировки**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.16	**Расходы на обучение персонала**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.17	**Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.18	**Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**руб.**	**4 379 764,69**	**4 198 862,73**
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	400 392,64	182 653,35
1.18.1.1	моющие средства	руб.	9 097,92	10 561,81
1.18.1.2	специальное питание	руб.	10 054,72	11 672,56
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	7 020,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	374 220,00	160 418,98
1.18.2	прочие услуги	руб.	228 940,05	265 777,38
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	3 750 432,00	3 750 432,00
1.19	**налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
II	**Внереализационные расходы, всего**	**руб.**	**107 473,82**	**103 340,21**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	107 473,82	103 340,21
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	107 473,82	103 340,21
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**руб.**	**1 884 177,23**	**1 110 482,55**
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	1 110 482,55
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,56
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	1 110 482,55
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**руб.**	**0,00**	**-4 457 845,00**
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	-4 457 845,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**руб.**	**115 582 166,44**	**68 402 170,51**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	106,00	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	89,90
Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	уголь	87,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 56

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	162,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	162,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	217,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	217,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 449,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	137,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	137,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	73,80	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	нефть	тонн	63,00	
неснижаемый запас	нефть	тонн	10,80	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "ГазТехСервис" с. Комсомольск

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2023	2023
			план	план
			Год	Год
			Всего	Всего
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**руб.**	**13 120 010,74**	**9 098 801,77**
1.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**руб.**	**41 394,65**	**2 116,47**
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	41 394,65	2 116,47
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	38 309,34	1 349,81
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	3 085,31	766,66
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	**расходы на топливо**	**руб.**	**3 360 911,47**	**3 283 998,83**
1.3	**расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**руб.**	**813 576,89**	**771 558,73**
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	813 576,89	771 558,73
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	813 576,89	771 558,73
1.3.1.1.	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	110,64	103,43
1.3.1.1.	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,35351	7,46005
1.3.2.2. 2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	руб/Гкал	0,00	0,00
1.4	**расходы на холодную воду**	**руб.**	**13 121,45**	**7 983,58**
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	$м^3$	233,66	137,10
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./$м^3$	56,16	58,23
1.5	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	**оплата труда всего, в том числе:**	**руб.**	**4 894 302,00**	**1 947 516,63**
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	4 894 302,00	1 947 516,63
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	7,00	7,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	58 265,50	23 180,58
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,10	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**руб.**	**1 478 079,20**	**588 150,02**
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	1 478 079,20	588 150,02
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**руб.**	**1 065 046,20**	**1 065 046,20**
1.10	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресуры	руб.	0,00	0,00
1.11	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**руб.**	30 241,27	35 330,20
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	30 241,27	35 330,20
1.11.1. 1	по договорам	руб.	30 241,27	35 330,20
1.11.1. 2	хозяйственным способом	руб.	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	0,00	0,00
1.12	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**руб.**	**976 139,30**	**976 139,30**
1.12.1	услуги связи	руб.	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	976 139,30	976 139,30
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	0,00	0,00
1.13	**плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**	**руб.**	**827,52**	**463,96**
1.14	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**руб.**	**0,00**	**0,00**

1.15	**Расходы на служебные командировки**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.16	**Расходы на обучение персонала**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.17	**Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.18	**Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**руб.**	**446 370,79**	**420 497,85**
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	44 411,95	26 929,28
1.18.1.1	моющие средства	руб.	1 787,95	1 207,34
1.18.1.2	специальное питание	руб.	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	624,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	42 000,00	25 721,94
1.18.2	прочие услуги	руб.	9 930,85	1 540,57
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.5.	прочие общехозяйственные расходы	руб.	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	392 028,00	392 028,00
1.19	**налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
II	**Внереализационные расходы, всего**	**руб.**	**13 955,75**	**13 418,99**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	13 955,75	13 418,99
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	13 955,75	13 418,99
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	руб.	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	руб.	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	руб.	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	руб.	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**руб.**	**373 593,15**	**201 878,11**
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**руб.**	**0,00**	**-374 434,34**
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	-374 434,34
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**руб.**	**13 507 559,63**	**8 939 664,54**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	106,00	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	89,90
Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	уголь	87,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 57

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	182,90	182,90	182,90	от 25.09.2019 № 3-143
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	224,50	224,50	224,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	224,50	224,50	224,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 444,90	4 444,90	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	25,40	25,40	25,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	25,40	25,40	25,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 449,00	4 449,00	4 449,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по		м3**	24,40	24,40	24,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	24,40	24,40	24,40	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	35,30	35,30	35,30	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	уголь	тонн	30,50	30,50	30,50	
неснижаемый запас	уголь	тонн	4,80	4,80	4,80	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	-	-	-	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2025 гг.

ООО "ГазТехСервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	**Производство тепловой энергии**	**396,35**	**396,35**	**0,00**	**396,35**	**396,35**	**0,00**	**396,35**	**396,35**	**0,00**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**3,98**	**3,98**	**0,00**	**3,98**	**3,98**	**0,00**	**3,98**	**3,98**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**392,37**	**392,37**	**0,00**	**392,37**	**392,37**	**0,00**	**392,37**	**392,37**	**0,00**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**392,37**	**392,37**	**0,00**	**392,37**	**392,37**	**0,00**	**392,37**	**392,37**	**0,00**
6	**Потери**	**25,38**	**25,38**	**0,00**	**25,38**	**25,38**	**0,00**	**25,38**	**25,38**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**366,99**	**366,99**	**0,00**	**366,99**	**366,99**	**0,00**	**366,99**	**366,99**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**366,99**	**366,99**	**0,00**	**366,99**	**366,99**	**0,00**	**366,99**	**366,99**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**366,99**	**366,99**	**0,00**	**366,99**	**366,99**	**0,00**	**366,99**	**366,99**	**0,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**		**1,03**	**1,03**		**1,03**	**1,03**	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		1,04	1,00		1,04	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,12	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	1,10	1,86		1,10	1,86		1,10	1,86	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,24	0,69		1,24	0,69		1,24	0,69	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		1,04	0,75		1,04	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03		1,03	1,030		1,03	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 945 242,77**	**1 676 100,95**	**-269 141,82**	**2 023 052,48**	**1 725 713,54**	**-297 338,95**	**2 082 093,24**	**1 776 794,66**	**-305 298,59**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 870 425,74**	**1 676 100,95**	**-194 324,79**	**1 870 425,74**	**1 676 100,95**	**-194 324,79**	**1 870 425,74**	**1 676 100,95**	**-194 324,79**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**33 056,44**	**7 316,12**	**-25 740,32**						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	33 056,44	7 316,12	**-25 740,32**						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3.2	специальная одежда	31 653,68	7 068,61	**-24 585,07**						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 402,76	247,50	**-1 155,26**						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	**0,00**						
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**148 172,00**	**148 172,00**	**0,00**						
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**3 426 011,40**	**1 045 225,51**	**-2 380 785,89**	**3 525 996,12**	**1 076 164,18**	**-2 449 831,93**	**3 628 898,79**	**1 108 018,64**	**-2 520 880,15**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 426 011,40	1 045 225,51	-2 380 785,89	3 525 996,12	1 076 164,18	-2 449 831,93	3 628 898,79	1 108 018,64	-2 520 880,15
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,90	4,00	-0,90						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 265,50	21 791,69	-36 473,81						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,03	0,00	-0,03						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**163 209,49**	**163 209,49**	**0,00**						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	163 209,49	163 209,49	0,00						
2.4.1.1	по договорам	163 209,49	163 209,49	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**288 597,11**	**288 597,71**	**0,60**						
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	288 597,11	288 597,71	0,60						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**31 984,81**	**23 580,12**	**-8 404,68**						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	30 657,77	22 039,56	-8 618,21						
2.9.1.1	моющие средства	470,27	444,30	-25,97						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	787,50	0,00	-787,50						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	29 400,00	21 595,26	-7 804,74						
2.9.2	прочие услуги	1 327,04	1 540,57	213,53						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 097 682,16**	**348 981,12**	**-748 701,03**	**1 121 992,90**	**360 184,36**	**-761 808,53**	**1 153 069,50**	**370 980,80**	**-782 088,70**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**571,71**	**460,44**	**-111,27**	**571,71**	**460,44**	**-111,27**	**571,71**	**460,44**	**-111,27**

3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	571,71	460,44	-111,27	571,71	460,44	-111,27	571,71	460,44	-111,27
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 034 655,44**	**315 658,10**	**-718 997,34**	**1 064 850,83**	**325 001,58**	**-739 849,24**	**1 095 927,43**	**334 621,63**	**-761 305,80**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 034 655,44	315 658,10	-718 997,34	1 064 850,83	325 001,58	-739 849,24	1 095 927,43	334 621,63	-761 305,80
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**5 884,64**	**5 123,90**	**-760,74**	**0,00**	**6 002,33**	**6 002,33**	**0,00**	**6 242,43**	**6 242,43**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 884,64	5 123,90	-760,74	0,00	6 002,33	6 002,33	0,00	6 242,43	6 242,43
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**56 570,36**	**27 738,68**	**-28 831,68**	**56 570,36**	**28 720,01**	**-27 850,35**	**56 570,36**	**29 656,30**	**-26 914,06**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**782 912,52**	**776 524,15**	**-6 388,37**	**797 160,76**	**814 823,01**	**17 662,26**	**830 161,63**	**847 511,30**	**17 349,67**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**605 346,00**	**613 460,90**	**8 114,90**	**619 519,30**	**642 823,54**	**23 304,24**	**638 113,64**	**668 456,68**	**30 343,05**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**167 340,58**	**161 270,57**	**-6 070,01**	**174 026,55**	**170 301,72**	**-3 724,83**	**180 987,61**	**177 113,79**	**-3 873,82**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**167 340,58**	**161 270,57**	**-6 070,01**	**174 026,55**	**170 301,72**	**-3 724,83**	**180 987,61**	**177 113,79**	**-3 873,82**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	167 340,58	161 270,57	-6 070,01	174 026,55	170 301,72	-3 724,83	180 987,61	177 113,79	-3 873,82
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	22,74	21,09	-1,66	22,74	21,09	-1,66	22,74	21,09	-1,66
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,36	7,65	0,29	7,65	8,08	0,42	7,96	8,40	0,44
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**10 225,94**	**1 792,68**	**-8 433,26**	**3 614,91**	**1 697,75**	**-1 917,15**	**11 060,38**	**1 940,83**	**-9 119,55**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	156,20	24,40	-131,80	0,00	24,40	24,40	0,00	24,40	24,40
4.4.2	тариф на холодную воду	65,47	73,47		0,00	69,58		0,00	79,54	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-150 000,00		0,00	-218 897,77		0,00	-406 524,43	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 825 837,45**	**2 651 606,22**	**-1 174 231,23**	**3 942 206,14**	**2 681 823,14**	**-1 260 382,99**	**4 065 324,37**	**2 588 762,33**	**-1 476 562,04**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**10 424,91**	**7 225,32**	**x**	**10 742,00**	**7 307,66**	**x**	**11 077,48**	**7 054,08**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**27 390,49**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**103,04**	**101,14**		**103,12**	**96,53**	
	товарная продукция	3 825 837,45	2 651 606,22	-1 174 231,23	3 942 206,14	2 681 823,14	-1 260 382,99	4 065 324,37	2 588 762,33	-1 476 562,04
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2023		По данным ДТР ТО2024		По данным ДТР ТО2025	
1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	104,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 58

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию
ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	167,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 3-167
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	167,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	10,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 3-168
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	10,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	7,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	7,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	10,80	Приказ Департамента тарифного регулирования от 09.10.2020 № 3-166
эксплуатационный запас	уголь	тонн	9,30	
неснижаемый запас	уголь	тонн	1,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "ГазТехСервис"

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	2023 план Год Всего	2023 план Год Всего
Баланс				
1	Производство тепловой энергии	Гкал	160,85	160,84
2	Собственные нужды источника тепла	Гкал	0,22	0,22
3	Отпуск с коллекторов источника	Гкал	160,63	160,63
4	Покупная энергия	Гкал	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	Гкал	160,63	160,63
6	Потери	Гкал	10,34	10,34
7	Потребители из сети	Гкал	150,29	150,29
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	Гкал	150,29	150,29
8.1	Собственное потребление	Гкал	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	Гкал	150,29	150,29
Смета расходов				
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	2 203 646,04	727 926,22
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	12 253,68	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	12 253,68	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	12 253,68	0,00
1.2	расходы на топливо	руб.	184 404,76	187 139,76
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	20 076,50	183,85
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	20 076,50	183,85
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	20 076,50	183,85
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	2,55	0,02
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,86142	7,66037
1.4	расходы на холодную воду	руб.	513,92	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	1 398 372,14	360 881,54
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	1 398 372,14	360 881,54
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	2,00	1,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	58 265,51	24 058,77
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	422 308,39	108 986,23
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	422 308,39	108 986,23
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	руб.	14 730,29	0,00

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	14 730,29	0,00
1.11.1.1	по договорам	руб.	14 730,29	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	руб.	70 734,84	70 734,84
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	70 734,84	70 734,84
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	руб.	430,08	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	руб.	79 821,44	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	13 248,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	руб.	1 248,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	12 000,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	руб.	1 233,44	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	65 340,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	руб.	21 360,00	7 279,26
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	7 279,26
4.1.1	то же в %	%	0,00	1,00
4.2	прибыль после налогообложения	руб.	0,00	0,00
4.3	прибыль до налогообложения	руб.	0,00	7 279,26
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-98 750,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.	0,00	-98 750,00
VI	Необходимая валовая выручка,всего	руб.	2 225 006,04	636 455,48

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	106,00	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 59

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	182,90	182,90	182,90	от 25.09.2019 № 3-143
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	179,40	179,40	179,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	179,40	179,40	179,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 444,90	4 444,90	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	105,90	105,90	105,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	105,90	105,90	105,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 449,00	4 449,00	4 449,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по		м3**	60,80	60,80	60,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	60,80	60,80	60,80	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	43,90	43,90	43,90	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	уголь	тонн	37,90	37,90	37,90	
неснижаемый запас	уголь	тонн	6,00	6,00	6,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн				

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2025 гг.

ООО "ГазТехСервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	**Производство тепловой энергии**	**615,68**	**583,02**	**-32,66**	**615,68**	**583,02**	**-32,66**	**615,68**	**583,02**	**-32,66**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**2,49**	**2,49**	**0,00**	**2,49**	**2,49**	**0,00**	**2,49**	**2,49**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**613,19**	**580,52**	**-32,67**	**613,19**	**580,52**	**-32,67**	**613,19**	**580,52**	**-32,67**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**613,19**	**580,52**	**-32,67**	**613,19**	**580,52**	**-32,67**	**613,19**	**580,52**	**-32,67**
6	**Потери**	**105,94**	**105,94**	**0,00**	**105,94**	**105,94**	**0,00**	**105,94**	**105,94**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**507,25**	**474,59**	**-32,66**	**507,25**	**474,59**	**-32,66**	**507,25**	**474,59**	**-32,66**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**507,25**	**474,59**	**-32,66**	**507,25**	**474,59**	**-32,66**	**507,25**	**474,59**	**-32,66**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**507,25**	**474,59**	**-32,66**	**507,25**	**474,59**	**-32,66**	**507,25**	**474,59**	**-32,66**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**		**1,03**	**1,03**		**1,01**	**1,03**	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		-0,03	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	2,81	2,81		2,81	2,81		2,72	2,81	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,69	0,69		0,69	0,69		0,69	0,69	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03		1,03	1,030		1,01	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 398 243,66**	**2 813 410,63**	**415 166,97**	**2 494 173,40**	**2 896 687,58**	**402 514,18**	**2 514 936,25**	**2 982 429,54**	**467 493,29**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 306 003,52**	**2 813 410,63**	**507 407,11**	**2 306 003,52**	**2 813 410,63**	**507 407,11**	**2 306 003,52**	**2 813 410,63**	**507 407,11**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**46 449,18**	**17 384,63**	**-29 064,55**						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	46 449,18	17 384,63	**-29 064,55**						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3.2	специальная одежда	40 412,71	14 264,87	**-26 147,84**						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	6 036,47	3 119,77	**-2 916,71**						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	**0,00**						
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**222 967,60**	**222 967,60**	**0,00**						
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**4 768 448,52**	**1 979 845,57**	**-2 788 602,95**	**4 909 594,60**	**2 038 449,00**	**-2 871 145,60**	**4 950 464,71**	**2 098 787,09**	**-2 851 677,63**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	4 768 448,52	1 979 845,57	-2 788 602,95	4 909 594,60	2 038 449,00	-2 871 145,60	4 950 464,71	2 098 787,09	-2 851 677,63
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,82	6,82	0,00						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 265,50	24 191,66	-34 073,84						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,04	0,00	-0,04						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**105 944,96**	**112 408,17**	**6 463,22**						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	105 944,96	112 408,17	6 463,22						
2.4.1.1	по договорам	105 944,96	112 408,17	6 463,22						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**431 867,17**	**431 033,04**	**-834,13**						
2.5.1	услуги связи	1 800,00	965,87	-834,13						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	430 067,17	430 067,17	0,00						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**64 322,78**	**49 771,61**	**-14 551,16**						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	38 497,96	19 791,49	-18 706,47						
2.9.1.1	моющие средства	87,96	61,57	-26,39						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	900,00	0,00	-900,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	37 510,00	19 729,92	-17 780,08						
2.9.2	прочие услуги	25 824,81	29 980,12	4 155,31						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 524 362,59**	**647 881,22**	**-876 481,37**	**1 483 529,69**	**665 394,24**	**-818 135,45**	**1 495 872,46**	**685 228,06**	**-810 644,41**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**832,12**	**449,66**	**-382,46**	**832,12**	**362,04**	**-470,08**	**832,12**	**362,04**	**-470,08**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	832,12	449,66	-382,46	832,12	362,04	-470,08	832,12	362,04	-470,08
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 440 071,45**	**597 913,36**	**-842 158,09**	**1 482 697,57**	**615 611,60**	**-867 085,97**	**1 495 040,34**	**633 833,70**	**-861 206,64**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 440 071,45	597 913,36	-842 158,09	1 482 697,57	615 611,60	-867 085,97	1 495 040,34	633 833,70	-861 206,64
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**5 560,27**	**5 346,41**	**-213,86**	**0,00**	**3 756,73**	**3 756,73**	**0,00**	**3 907,00**	**3 907,00**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 560,27	5 346,41	-213,86	0,00	3 756,73	3 756,73	0,00	3 907,00	3 907,00
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**77 898,75**	**44 171,79**	**-33 726,96**	**0,00**	**45 663,87**	**45 663,87**	**0,00**	**47 125,31**	**47 125,31**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 124 280,36**	**1 000 058,51**	**-124 221,85**	**1 167 932,18**	**1 049 968,67**	**-117 963,51**	**1 215 947,68**	**1 091 999,11**	**-123 948,57**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**754 796,00**	**725 051,50**	**-29 744,50**	**784 987,84**	**759 755,56**	**-25 232,28**	**816 313,00**	**790 051,43**	**-26 261,57**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**361 622,19**	**270 438,91**	**-91 183,28**	**376 087,08**	**285 583,49**	**-90 503,59**	**391 130,56**	**297 006,83**	**-94 123,73**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**361 622,19**	**270 438,91**	**-91 183,28**	**376 087,08**	**285 583,49**	**-90 503,59**	**391 130,56**	**297 006,83**	**-94 123,73**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	361 622,19	270 438,91	-91 183,28	376 087,08	285 583,49	-90 503,59	391 130,56	297 006,83	-94 123,73
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	49,13	36,19	-12,94	49,13	36,19	-12,94	49,13	36,19	-12,94
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,36	7,47	0,11	7,65	7,89	0,24	7,96	8,21	0,25
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**7 862,17**	**4 568,10**	**-3 294,08**	**6 857,26**	**4 629,62**	**-2 227,64**	**8 504,13**	**4 940,86**	**-3 563,27**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	103,40	60,80	-42,60	0,00	60,80	60,80	0,00	60,80	60,80
4.4.2	тариф на холодную воду	76,04	75,13		0,00	76,15		0,00	81,26	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-345 878,43		0,00	-344 433,02		0,00	-229 622,01	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 046 886,61**	**4 115 471,93**	**-931 414,69**	**5 145 635,27**	**4 267 617,48**	**-878 017,80**	**5 226 756,40**	**4 530 034,70**	**-696 721,70**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**9 949,51**	**8 671,69**	**x**	**10 144,18**	**8 992,28**	**x**	**10 304,10**	**9 545,21**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**29 459,92**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**101,96**	**103,70**		**101,58**	**106,15**	
	товарная продукция	5 046 886,61	4 115 471,93	-931 414,69	5 145 635,27	4 267 617,48	-878 017,80	5 226 756,40	4 530 034,70	-696 721,70
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2023		По данным ДТР ТО2024		По данным ДТР ТО2025	
1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	104,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 60

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	182,90	182,90	182,90	от 25.09.2019 № 3-143
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	221,10	221,10	221,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	221,10	221,10	221,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 444,90	4 444,90	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	105,80	105,80	105,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	105,80	105,80	105,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 449,00	4 449,00	4 449,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя		м3**	28,80	28,80	28,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	28,80	28,80	28,80	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	61,20	61,20	61,20	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	уголь	тонн	52,80	52,80	52,80	
неснижаемый запас	уголь	тонн	8,40	8,40	8,40	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	-	-	-	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2025 гг.

ООО "ГазТехСервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	**Производство тепловой энергии**	**696,45**	**609,41**	**-87,04**	**696,45**	**609,41**	**-87,04**	**696,45**	**609,41**	**-87,04**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**3,46**	**3,46**	**0,00**	**3,46**	**3,46**	**0,00**	**3,46**	**3,46**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**692,99**	**605,94**	**-87,05**	**692,99**	**605,94**	**-87,05**	**692,99**	**605,94**	**-87,05**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**693,00**	**605,94**	**-87,06**	**693,00**	**605,94**	**-87,06**	**693,00**	**605,94**	**-87,06**
6	**Потери**	**105,77**	**105,77**	**0,00**	**105,77**	**105,77**	**0,00**	**105,77**	**105,77**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**587,23**	**500,17**	**-87,06**	**587,23**	**500,18**	**-87,06**	**587,23**	**500,18**	**-87,06**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**587,23**	**500,17**	**-87,06**	**587,23**	**500,18**	**-87,06**	**587,23**	**500,18**	**-87,06**
8.1	Собственное потребление	**73,24**	**0,00**	**-73,24**	**73,24**	**0,00**	**-73,24**	**73,24**	**0,00**	**-73,24**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**513,99**	**500,17**	**-13,82**	**513,99**	**500,18**	**-13,82**	**513,99**	**500,18**	**-13,82**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,03**	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	3,55	4,93		3,55	4,93		3,55	4,93	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,88	0,88		0,88	0,88		0,88	0,88	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03		1,04	1,030		1,04	1,029	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 125 400,01**	**1 750 573,86**	**-374 826,14**	**2 210 416,01**	**1 802 390,85**	**-408 025,16**	**2 298 832,65**	**1 854 783,65**	**-444 048,99**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 043 653,85**	**1 750 573,86**	**-293 079,99**	**2 043 653,85**	**1 750 573,86**	**-293 079,99**	**2 043 653,85**	**1 750 573,86**	**-293 079,99**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**39 951,11**	**11 858,55**	**-28 092,56**						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	3 918,99	**3 918,99**						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	39 951,11	7 939,56	**-32 011,55**						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	774,80	899,47	**124,67**						
2.1.3.2	специальная одежда	39 176,31	7 040,10	**-32 136,21**						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	**0,00**						
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**89 523,80**	**89 523,80**	**0,00**						
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**4 488 774,12**	**1 256 611,51**	**-3 232 162,61**	**4 668 325,09**	**1 293 807,21**	**-3 374 517,88**	**4 855 058,09**	**1 331 416,25**	**-3 523 641,84**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	4 488 774,12	1 256 611,51	-3 232 162,61	4 668 325,09	1 293 807,21	-3 374 517,88	4 855 058,09	1 331 416,25	-3 523 641,84
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,42	4,36	-2,06						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 265,50	24 031,77	-34 233,73						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,02	0,00	-0,02						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**78 396,37**	**88 066,10**	**9 669,73**						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	78 396,37	88 066,10	9 669,73						
2.4.1.1	по договорам	78 396,37	88 066,10	9 669,73						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**282 938,88**	**282 938,88**	**0,00**						
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	282 938,88	282 938,88	0,00						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**40 680,33**	**21 575,02**	**-19 105,31**						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	38 624,00	19 187,82	-19 436,18						
2.9.1.1	моющие средства	104,00	60,37	-43,63						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	38 520,00	19 127,45	-19 392,55						
2.9.2	прочие услуги	2 056,33	2 387,20	330,87						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**						
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 432 696,60**	**415 136,95**	**-1 017 559,65**	**1 459 305,21**	**427 120,33**	**-1 032 184,87**	**1 515 698,57**	**439 682,45**	**-1 076 016,12**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**678,77**	**448,02**	**-230,75**	**6 076,93**	**274,14**	**-5 802,79**	**6 076,93**	**274,14**	**-5 802,79**

3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	678,77	448,02	-230,75	6 076,93	274,14	-5 802,79	6 076,93	274,14	-5 802,79
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 355 609,78**	**379 496,68**	**-976 113,11**	**1 409 834,18**	**390 729,78**	**-1 019 104,40**	**1 466 227,54**	**402 087,71**	**-1 064 139,84**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 355 609,78	379 496,68	-976 113,11	1 409 834,18	390 729,78	-1 019 104,40	1 466 227,54	402 087,71	-1 064 139,84
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**3 271,12**	**3 145,31**	**-125,81**	**8 677,58**	**2 919,47**	**-5 758,11**	**8 677,58**	**3 036,25**	**-5 641,33**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	3 271,12	3 145,31	-125,81	8 677,58	2 919,47	-5 758,11	8 677,58	3 036,25	-5 641,33
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**73 136,92**	**32 046,94**	**-41 089,98**	**34 716,52**	**33 196,95**	**-1 519,57**	**34 716,52**	**34 284,36**	**-432,16**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 210 458,22**	**1 071 030,55**	**-139 427,67**	**1 252 484,89**	**1 123 380,33**	**-129 104,56**	**1 302 757,42**	**1 168 253,88**	**-134 503,55**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 051 295,00**	**926 886,00**	**-124 409,00**	**1 093 346,80**	**971 255,72**	**-122 091,08**	**1 137 064,41**	**1 009 984,57**	**-127 079,84**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**155 402,13**	**141 980,71**	**-13 421,42**	**155 408,47**	**149 931,63**	**-5 476,83**	**161 624,81**	**155 928,90**	**-5 695,91**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**155 402,13**	**141 980,71**	**-13 421,42**	**155 408,47**	**149 931,63**	**-5 476,83**	**161 624,81**	**155 928,90**	**-5 695,91**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	155 402,13	141 980,71	-13 421,42	155 408,47	149 931,63	-5 476,83	161 624,81	155 928,90	-5 695,91
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	20,61	18,52	-2,09	20,61	18,52	-2,09	20,61	18,52	-2,09
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,54	7,67	0,13	7,54	8,10	0,56	7,84	8,42	0,58
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**3 761,09**	**2 163,84**	**-1 597,25**	**3 729,62**	**2 192,98**	**-1 536,64**	**4 068,20**	**2 340,41**	**-1 727,80**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	52,53	28,80	-23,73	52,53	28,80	-23,73	0,00	28,80	28,80
4.4.2	тариф на холодную воду	71,60	75,13		71,00	76,15		0,00	81,26	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	264 813,85		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4 768 554,82**	**3 501 555,21**	**-1 266 999,61**	**4 922 206,10**	**3 352 891,51**	**-1 569 314,59**	**5 117 288,64**	**3 462 719,98**	**-1 654 568,66**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**8 120,42**	**7 000,66**	**x**	**8 382,08**	**6 703,44**	**x**	**8 714,28**	**6 923,02**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**21 162,70**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**103,22**	**95,75**		**103,96**	**103,28**	
	товарная продукция	4 173 815,19	3 501 555,21	-672 259,98	4 308 302,90	3 352 891,51	-955 411,39	4 479 054,53	3 462 719,98	-1 016 334,55
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2023		По данным ДТР ТО2024		По данным ДТР ТО2025	
1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	104,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 61

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "ЗПП - Т"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей потребители котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск»,

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	155,24	155,24	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 2.03.15 №6/39	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,24	155,24		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,20	155,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	370,10	370,10	-	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	802,94	802,94		

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "ЗПП - Т"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**4 114,97**	**3 888,94**	**4 589,03**	**474,06**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,00**	**22,82**	**22,82**	**22,82**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**4 114,97**	**3 866,12**	**4 566,21**	**451,24**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**4 114,97**	**3 866,12**	**4 566,21**	**451,24**
6	**Потери**	**371,05**	**370,08**	**370,08**	**(0,97)**
7	**Потребители из сети**	**3 743,92**	**3 496,04**	**4 196,13**	**452,21**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**3 743,92**	**3 496,04**	**4 202,41**	**458,49**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 743,92	3 496,04	4 196,13	452,21
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,03**	**1,05**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**2 295 023,46**	**2 327 843,21**	**2 327 843,21**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**2 054 119,92**	**2 054 119,92**	**2 054 119,92**
III	**Неподконтрольные расходы**	**800 925,01**	**873 772,93**	**696 131,60**	**(104 793,41)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**30 400,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**10 332,88**	**12 564,67**	**0,00**	**(10 332,88)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	432,88	432,88	0,00	(432,88)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	9 900,00	12 131,79	0,00	(9 900,00)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**720 904,06**	**563 323,93**	**571 379,69**	**(149 524,37)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	477 906,45	484 740,70	484 740,70
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	720 904,06	85 417,48	86 638,98	(634 265,07)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**37 688,08**	**163 701,64**	**0,00**	**(37 688,08)**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	126 013,56	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	37 688,08	37 688,08	0,00	(37 688,08)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**32 000,00**	**19 044,84**	**36 657,23**	**4 657,23**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	32 000,00	19 044,84	36 657,23	4 657,23
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**84 737,85**	**88 094,68**	**88 094,68**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**6 444 714,94**	**5 389 726,72**	**6 032 859,26**	**(411 855,68)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**4 470 417,60**	**3 249 929,26**	**4 111 017,88**	**(359 399,72)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 974 297,34**	**2 038 823,36**	**1 821 799,21**	**(152 498,13)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 954 160,49**	**2 038 823,36**	**1 805 457,00**	**(148 703,48)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 946 590,53	2 016 842,93	1 794 779,36	(151 811,17)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 569,96	21 980,43	10 677,65	3 107,69
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**20 136,85**	**0,00**	**16 342,20**	**(3 794,65)**
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	20 136,85	0,00	16 342,20	(3 794,65)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**100 974,10**	**100 042,17**	**100 042,17**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	802,94	802,94	802,94
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	125,76	124,60	124,60
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-331 034,46**	**(331 034,46)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-331 034,46	(331 034,46)
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**7 245 639,95**	**8 558 523,10**	**8 725 799,61**	**1 480 159,67**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 62

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению - СП ЦД по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД"

Виды деятельности производство, передача,

Для потребителей Группа потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	238,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	80,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	30,27
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению - СП ЦД по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД"

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**5 176 325,16**	**2 522 851,92**	**-2 653 473,24**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	427 893,75	71 219,43	-356 674,32
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	427 893,75	71 219,43	-356 674,32
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	367 187,23	67 218,22	-299 969,01
1.1.3.2	специальная одежда	33 192,23	4 001,21	-29 191,02
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	22 950,80	0,00	-22 950,80
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	4 563,49	0,00	-4 563,49
1.2	расходы на топливо	711 071,66	664 522,88	-46 548,78
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	264 999,99	333 311,82	68 311,82
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	264 999,99	333 311,82	68 311,82
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	264 999,99	333 311,82	68 311,82
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	61,70	75,72	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,30	4,40	
1.4	расходы на холодную воду	138 878,60	1 396,12	-137 482,48
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	480,79	30,27	-450,52
1.4.2	тариф на холодную воду	288,86	46,12	-242,74
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	460 147,12	229 092,93	-231 054,19
1.6.1	амортизация основных средств	460 147,12	229 092,93	-231 054,19
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 210 378,47	370 379,93	-839 998,54
1.7.1	оплата труда производственного персонала	936 400,90	306 159,07	-630 241,83
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,02	1,02	-1,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 622,19	24 980,48	-13 641,71
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	273 977,57	64 220,86	-209 756,72
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,30	0,20	-0,10
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	77 073,83	27 083,69	-49 990,13
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	367 955,06	112 817,73	-255 137,33
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	284 665,87	93 256,05	-191 409,82
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	83 289,18	19 561,67	-63 727,51
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,40	30,46	0,06
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 490 281,02	728 136,26	-762 144,76
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	574 180,70	0,00	-574 180,70
1.11.1.1	по договорам	487 180,42	0,00	-487 180,42
1.11.1.2	хозяйственным способом	87 000,28	0,00	-87 000,28
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	916 100,33	728 136,26	-187 964,07
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	15 967,15	901,47	-15 065,68
1.12.1	услуги связи	1 570,41	901,47	-668,94
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	11 947,35	0,00	-11 947,35
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	2 449,38	0,00	-2 449,38
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	200,00	202,18	2,18
1.15	Расходы на служебные командировки	2 377,93	0,00	-2 377,93
1.16	Расходы на обучение персонала	7 301,02	0,00	-7 301,02
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	64 746,04	10 531,64	-54 214,40
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	25 438,73	10 531,64	-14 907,09

1.18.1.1	моющие средства	9 501,16	3 699,37	-5 801,79
1.18.1.2	специальное питание	0,00	5 342,70	5 342,70
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	3 397,79	0,00	-3 397,79
1.18.1.5	медицинский осмотр	12 539,78	1 489,57	-11 050,21
1.18.2	прочие услуги	30 197,74	0,00	-30 197,74
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	9 109,56	0,00	-9 109,56
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	9 109,56	0,00	-9 109,56
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	14 127,36	339,54	-13 787,82
1.19.1	налог на имущество организаций	14 127,36	339,54	-13 787,82
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**27 180,00**	**0,00**	**-27 180,00**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**5 432 401,66**	**2 522 851,92**	**-2 909 549,74**
VII	***Объем полезного отпуска тепловой энергии***	**517,70**	**599,23**	**81,53**
VIII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**5 176 325,16**	**2 522 851,92**	**-2 653 473,24**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**5 176 325,16**	**2 522 851,92**	**-2 653 473,24**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 63

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребитель

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	приказ об утверждении	Примечание
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.06.13 №18/318	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 417,20		Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 017,02		

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**2 730 086,72**	**20 411 214,40**	**17 681 127,68**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 819 920,00	84 638,57	-1 735 281,43
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 819 920,00	84 638,57	-1 735 281,43
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 819 920,00	84 638,57	-1 735 281,43
1.2	расходы на топливо	0,00	14 361 399,37	14 361 399,37
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	825 930,44	2 659 974,08	1 834 043,64
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	825 930,44	2 659 974,08	1 834 043,64
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	825 930,44	2 659 974,08	1 834 043,64
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	253,97	711,81	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	3,25	3,74	
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	129 623,81	129 623,81
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 017,02	4 017,02
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	32,27	32,27
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	84 236,28	76 871,11	-7 365,17
1.6.1	амортизация основных средств	84 236,28	76 871,11	-7 365,17
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	2 372 355,96	2 372 355,96
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	2 115 412,33	2 115 412,33
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	7,71	7,71
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	22 874,15	22 874,15
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	256 943,63	256 943,63
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,00	0,79	-3,21
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	26 968,60	26 968,60
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	716 451,50	716 451,50
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	638 854,52	638 854,52
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	77 596,98	77 596,98
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	9 900,00	9 900,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**2 730 086,72**	**20 411 214,40**	**17 681 127,68**
VII	***Объем полезного отпуска тепловой энергии***	**0,00**	**15 835,06**	**15 835,06**
VIII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**2 730 086,72**	**20 411 214,40**	**17 681 127,68**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**2 730 086,72**	**20 411 214,40**	**17 681 127,68**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 64

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

АО "Северский водоканал"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	181,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-132	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	181,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	337,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-130	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	337,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	337,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	332,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	332,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	332,20		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

АО "Северский водоканал"

Общая система налогообложния

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**21 905 612,59**	**5 147 740,85**	**-16 757 871,74**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 041 288,97	0,00	-2 041 288,97
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	699 300,80	0,00	-699 300,80
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	205 000,00	0,00	-205 000,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 136 988,17	0,00	-1 136 988,17
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	369 600,00	0,00	-369 600,00
1.1.3.2	специальная одежда	348 180,00	0,00	-348 180,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	34 663,10	0,00	-34 663,10
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	384 545,07	0,00	-384 545,07
1.2	расходы на топливо	2 696 652,48	2 148 127,56	-548 524,92
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	879 396,20	390 685,62	-488 710,58
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	879 396,20	390 685,62	-488 710,58
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	879 396,20	390 685,62	-488 710,58
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	109,75	62,43	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,01	6,26	
1.5	расходы на теплоноситель	35 598,39	21 120,25	-14 478,14
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	639,20	332,19	-307,01
1.5.2	тариф на теплоноситель	55,69	63,58	7,89
1.7	оплата труда всего, в том числе:	11 060 076,23	1 987 563,30	-9 072 512,92
1.7.1	оплата труда производственного персонала	10 439 386,73	1 787 653,65	-8 651 733,08
1.7.1.1	численность производственного персонала	17,00	5,64	-11,36
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	51 173,46	26 433,86	-24 739,61
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	620 689,50	199 909,66	-420 779,84
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,00	0,53	-0,47
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	51 724,13	31 671,90	-20 052,23
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 340 143,02	600 244,12	-2 739 898,90
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 152 694,79	539 871,40	-2 612 823,39
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	187 448,23	60 372,72	-127 075,51
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	270 000,00	0,00	-270 000,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	270 000,00	0,00	-270 000,00
1.11.1.1	по договорам	270 000,00	0,00	-270 000,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 165 985,77	0,00	-1 165 985,77
1.12.1	услуги связи	19 200,00	0,00	-19 200,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	411 522,00	0,00	-411 522,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	735 263,77	0,00	-735 263,77
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	200 000,00	0,00	-200 000,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 551,54	0,00	-4 551,54
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	3 840,36	0,00	-3 840,36
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	711,18	0,00	-711,18
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	206 400,00	0,00	-206 400,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	206 400,00	0,00	-206 400,00
1.18.1.1	моющие средства	109 200,00	0,00	-109 200,00
1.18.1.2	специальное питание	43 800,00	0,00	-43 800,00

1.18.1.3	страхование персонала	3 000,00	0,00	-3 000,00
1.18.1.4	аттестация	36 000,00	0,00	-36 000,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	14 400,00	0,00	-14 400,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	5 520,00	0,00	-5 520,00
1.19.3	транспортный налог	1 920,00	0,00	-1 920,00
1.19.5	прочие налоги	3 600,00	0,00	-3 600,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**42 000,00**	**26 142,42**	**-15 857,58**
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	42 000,00	26 142,42	-15 857,58
2.4.1	расходы на услуги банков	42 000,00	26 142,42	-15 857,58
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**21 947 612,59**	**5 173 883,27**	**-16 773 729,32**
VII	***Объем полезного отпуска тепловой энергии***	**2 140,99**	**2 140,99**	**0,00**
VIII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**21 947 612,59**	**5 173 883,27**	**-16 773 729,32**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**21 947 612,59**	**5 173 883,27**	**-16 773 729,32**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 65

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

МУП "Энергетик"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	189,40	189,40	189,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.03.2022 № 3-41	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	193,50	193,50	193,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	193,50	193,50	193,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	106,90	106,90	106,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.03.2022 № 3-42	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	26,40	26,40	26,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,40	26,40	26,40		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2025 гг.

МУП "Энергетик"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	**Производство тепловой энергии**	**408,52**	**408,52**	**0,00**	**408,52**	**408,52**	**0,00**	**408,52**	**408,52**	**0,00**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**3,00**	**3,00**	**0,00**	**3,00**	**3,00**	**0,00**	**3,00**	**3,00**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**405,52**	**405,52**	**0,00**	**405,52**	**405,52**	**0,00**	**405,52**	**405,52**	**0,00**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**405,52**	**405,52**	**0,00**	**405,52**	**405,52**	**0,00**	**405,52**	**405,52**	**0,00**
6	**Потери**	**26,42**	**26,42**	**0,00**	**26,42**	**26,42**	**0,00**	**26,42**	**26,42**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**379,10**	**379,10**	**0,00**	**379,10**	**379,10**	**0,00**	**379,10**	**379,10**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**379,10**	**379,10**	**0,00**	**379,10**	**379,10**	**0,00**	**379,10**	**379,10**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**379,10**	**379,10**	**0,00**	**379,10**	**379,10**	**0,00**	**379,10**	**379,10**	**0,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,06**		**1,06**	**1,05**		**1,06**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,06	1,047		1,06	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		-0,04	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	1,35	1,35		1,28	1,35		1,28	1,35	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,40	0,40		0,40	0,40		0,40	0,40	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06		1,06	1,047		1,06	1,040	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 818 299,35**	**2 446 703,43**	**-371 595,93**	**2 987 397,32**	**2 561 698,49**	**-425 698,83**	**3 166 641,15**	**2 664 166,43**	**-502 474,73**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 818 299,35**	**2 446 703,43**	**-371 595,93**	**2 818 299,35**	**2 446 703,43**	**-371 595,93**	**2 818 299,35**	**2 446 703,43**	**-371 595,93**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**74 880,72**	**47 015,13**	**-27 865,60**						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	74 880,72	47 015,13	**-27 865,60**						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	**0,00**						
2.1.3.2	специальная одежда	10 032,72	10 226,17	**193,45**						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	64 848,01	36 788,96	**-28 059,05**						
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**2 584 888,71**	**2 377 367,17**	**-207 521,54**	**2 739 982,03**	**2 489 103,42**	**-250 878,61**	**2 904 380,95**	**2 588 667,56**	**-315 713,39**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 155 526,77	2 161 817,31	6 290,53	2 284 858,38	2 263 422,72	-21 435,66	2 421 949,88	2 353 959,63	-67 990,25
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,05	4,80	-0,25						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	35 590,32	37 536,50	1 946,18						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	429 361,93	215 549,86	-213 812,07	455 123,65	225 680,70	-229 442,95	482 431,07	234 707,93	-247 723,14
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,72	0,44	-0,27						

2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	50 000,00	40 516,17	-9 483,83						
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**13 266,40**	**13 522,21**	**255,81**						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	13 266,40	13 522,21	255,81						
2.4.1.1	по договорам	13 266,40	13 522,21	255,81						
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**122 877,24**	**3 659,02**	**-119 218,22**						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	122 877,24	3 659,02	-119 218,22						
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**3 434,28**	**2 430,45**	**-1 003,83**						
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**18 952,00**	**2 709,45**	**-16 242,55**						
2.9.2	прочие услуги	18 952,00	0,00	-18 952,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	2 709,45	2 709,45						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	2 709,45	2 709,45						
III	**Неподконтрольные расходы**	**987 393,42**	**778 355,43**	**-209 037,99**	**1 011 670,51**	**814 627,39**	**-197 043,13**	**1 061 976,58**	**847 333,15**	**-214 643,44**
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**789 258,50**	**727 474,35**	**-61 784,14**	**838 434,50**	**761 665,65**	**-76 768,85**	**888 740,57**	**792 132,27**	**-96 608,30**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	659 591,19	661 516,10	1 924,90	699 166,66	692 607,35	-6 559,31	741 116,66	720 311,65	-20 805,02
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	129 667,30	65 958,26	-63 709,05	139 267,84	69 058,30	-70 209,54	147 623,91	71 820,63	-75 803,28
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60	
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**135 275,14**	**0,00**	**-135 275,14**	**173 236,01**	**0,00**	**-173 236,01**	**173 236,01**	**0,00**	**-173 236,01**
3.6.1	амортизация основных средств	115 490,68	0,00	-115 490,68	173 236,01	0,00	-173 236,01	173 236,01	0,00	-173 236,01
3.6.2	амортизация прочего имущества	19 784,47	0,00	-19 784,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**7 243,96**	**7 383,64**	**139,68**	**0,00**	**7 557,16**	**7 557,16**	**0,00**	**7 885,29**	**7 885,29**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	7 243,96	7 383,64	139,68	0,00	7 557,16	7 557,16	0,00	7 885,29	7 885,29
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**55 615,82**	**43 497,44**	**-12 118,38**	**0,00**	**45 404,58**	**45 404,58**	**0,00**	**47 315,59**	**47 315,59**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 755 889,15**	**1 168 182,18**	**-587 706,97**	**1 869 785,47**	**1 209 537,15**	**-660 248,32**	**1 977 297,42**	**1 267 374,69**	**-709 922,73**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**432 995,04**	**508 580,37**	**75 585,33**	**467 517,71**	**531 466,49**	**63 948,78**	**490 893,59**	**552 725,15**	**61 831,56**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 322 894,12**	**659 601,81**	**-663 292,31**	**1 402 267,76**	**678 070,66**	**-724 197,10**	**1 486 403,83**	**714 649,54**	**-771 754,29**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 322 894,12**	**659 601,81**	**-663 292,31**	**1 402 267,76**	**678 070,66**	**-724 197,10**	**1 486 403,83**	**714 649,54**	**-771 754,29**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 322 894,12	659 601,81	-663 292,31	1 402 267,76	678 070,66	-724 197,10	1 486 403,83	714 649,54	-771 754,29
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	23,75	16,04	-7,71	23,75	16,04	-7,71	23,75	16,04	-7,71
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	55,71	41,13	-14,58	59,05	42,28	-16,77	62,60	44,56	-18,03

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-417 025,40		0,00	-575 495,06		0,00	-675 581,15	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 561 581,93**	**3 976 215,64**	**-1 585 366,29**	**5 868 853,30**	**4 010 367,97**	**-1 858 485,33**	**6 205 915,16**	**4 103 293,11**	**-2 102 622,05**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**14 670,41**	**10 488,51**	**x**	**15 480,93**	**10 578,60**	**x**	**16 370,04**	**10 823,72**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**17 767,20**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**105,52**	**100,86**		**105,74**	**102,32**	
	товарная продукция	5 561 581,93	3 976 215,64	-1 585 366,29	5 868 853,30	4 010 367,97	-1 858 485,33	6 205 915,16	4 103 293,11	-2 102 622,05
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2023	По данным ДТР ТО2024	По данным ДТР ТО2025
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	105,60	105,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,10	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 66

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

МУП "Энергетик"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	189,40	189,40	189,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.03.2022 № 3-41	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	186,80	186,80	186,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	186,80	186,80	186,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	106,90	106,90	106,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.03.2022 № 3-42	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	80,50	80,50	80,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	80,50	80,50	80,50		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2025 гг.

МУП "Энергетик"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	**Производство тепловой энергии**	**678,97**	**678,97**	**0,00**	**678,97**	**678,97**	**0,00**	**678,97**	**678,97**	**0,00**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**13,11**	**13,11**	**0,00**	**13,11**	**13,11**	**0,00**	**13,11**	**13,11**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**665,87**	**665,87**	**0,00**	**665,87**	**665,87**	**0,00**	**665,87**	**665,87**	**0,00**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**665,87**	**665,87**	**0,00**	**665,87**	**665,87**	**0,00**	**665,87**	**665,87**	**0,00**
6	**Потери**	**80,51**	**80,51**	**0,00**	**80,51**	**80,51**	**0,00**	**80,51**	**80,51**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**585,36**	**585,36**	**0,00**	**585,36**	**585,36**	**0,00**	**585,36**	**585,36**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**585,36**	**585,36**	**0,00**	**585,36**	**585,36**	**0,00**	**585,36**	**585,36**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**585,36**	**585,36**	**0,00**	**585,36**	**585,36**	**0,00**	**585,36**	**585,36**	**0,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,06**		**1,06**	**1,05**		**1,06**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,06	1,047		1,06	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	3,90	3,90		3,90	3,90		3,90	3,90	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,38	1,38		1,38	1,38		1,38	1,38	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06		1,06	1,047		1,06	1,040	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 390 778,65**	**3 057 290,92**	**-333 487,72**	**3 594 225,37**	**3 200 983,60**	**-393 241,77**	**3 809 878,89**	**3 329 022,94**	**-480 855,95**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 390 778,65**	**3 057 290,92**	**-333 487,72**	**3 390 778,65**	**3 057 290,92**	**-333 487,72**	**3 390 778,65**	**3 057 290,92**	**-333 487,72**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**196 775,57**	**165 530,32**	**-31 245,25**						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	196 775,57	165 530,32	**-31 245,25**						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	155 623,61	155 256,54	**-367,08**						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	41 151,96	10 273,79	**-30 878,17**						
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**2 843 220,88**	**2 707 049,25**	**-136 171,62**	**3 013 814,13**	**2 834 280,57**	**-179 533,56**	**3 194 642,98**	**2 947 651,79**	**-246 991,18**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 380 195,02	2 462 392,32	82 197,30	2 523 006,72	2 578 124,76	55 118,04	2 674 387,13	2 681 249,75	6 862,63
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,75	5,45	-0,30						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	34 513,10	37 663,20	3 150,10						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	463 025,86	244 656,93	-218 368,92	490 807,41	256 155,81	-234 651,60	520 255,85	266 402,04	-253 853,81
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,77	0,50	-0,27						

2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	50 000,00	40 510,10	-9 489,90						
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**171 411,25**	**123 752,35**	**-47 658,90**						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	121 411,25	123 752,35	2 341,10						
2.4.1.1	по договорам	121 411,25	123 752,35	2 341,10						
2.4.2	регламентные работы	50 000,00	0,00	-50 000,00						
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**123 549,40**	**3 258,60**	**-120 290,80**						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	123 549,40	3 258,60	-120 290,80						
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**3 703,54**	**2 164,48**	**-1 539,06**						
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**52 118,00**	**55 535,91**	**3 417,91**						
2.9.2	прочие услуги	52 118,00	53 122,96	1 004,96						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	2 412,95	2 412,95						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	2 412,95	2 412,95						
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 152 977,69**	**887 666,09**	**-265 311,60**	**1 225 767,63**	**939 908,06**	**-285 859,57**	**1 216 662,74**	**977 147,00**	**-239 515,74**
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**868 173,48**	**828 357,07**	**-39 816,41**	**922 227,12**	**867 289,85**	**-54 937,27**	**977 560,75**	**901 981,45**	**-75 579,30**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	728 339,68	753 492,05	25 152,37	772 040,06	788 906,18	16 866,12	818 362,46	820 462,42	2 099,96
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	139 833,81	74 865,02	-64 968,79	150 187,07	78 383,68	-71 803,39	159 198,29	81 519,02	-77 679,27
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60	
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**216 016,03**	**0,00**	**-216 016,03**	**300 021,76**	**10 667,83**	**-289 353,93**	**235 372,12**	**10 667,83**	**-224 704,29**
3.6.1	амортизация основных средств	194 680,37	0,00	-194 680,37	289 353,93	0,00	-289 353,93	224 704,29	0,00	-224 704,29
3.6.2	амортизация прочего имущества	21 335,66	0,00	-21 335,66	10 667,83	10 667,83	0,00	10 667,83	10 667,83	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**6 451,23**	**6 575,63**	**124,40**	**3 518,74**	**6 730,15**	**3 211,41**	**3 729,86**	**7 022,38**	**3 292,51**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	6 451,23	6 575,63	124,40	3 518,74	6 730,15	3 211,41	3 729,86	7 022,38	3 292,51
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**62 336,94**	**52 733,39**	**-9 603,55**	**0,00**	**55 220,22**	**55 220,22**	**0,00**	**57 475,35**	**57 475,35**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 689 938,11**	**1 381 115,47**	**-308 822,64**	**1 394 085,68**	**1 436 350,74**	**42 265,06**	**1 477 730,82**	**1 498 840,09**	**21 109,27**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 272 112,04**	**966 754,25**	**-305 357,79**	**1 394 085,68**	**1 012 191,70**	**-381 893,98**	**1 477 730,82**	**1 051 667,17**	**-426 063,65**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**417 826,07**	**414 361,22**	**-3 464,85**	**0,00**	**424 159,04**	**424 159,04**	**0,00**	**447 172,91**	**447 172,91**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**417 826,07**	**414 361,22**	**-3 464,85**	**0,00**	**424 159,04**	**424 159,04**	**0,00**	**447 172,91**	**447 172,91**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	417 826,07	414 361,22	-3 464,85	0,00	424 159,04	424 159,04	0,00	447 172,91	447 172,91
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	56,27	54,52	-1,76	0,00	54,52	54,52	0,00	54,52	54,52

4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,42	7,60	0,18	0,00	7,78	7,78	0,00	8,20	8,20
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-211 038,62		0,00	-211 038,62		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**6 233 694,45**	**5 115 033,86**	**-1 118 660,58**	**6 214 078,67**	**5 366 203,78**	**-847 874,89**	**6 504 272,45**	**5 805 010,03**	**-699 262,42**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**10 649,37**	**8 738,30**	**x**	**10 615,86**	**9 167,39**	**x**	**11 111,62**	**9 917,03**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**12 181,32**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**99,69**	**104,91**		**104,67**	**108,18**	
	товарная продукция	6 233 694,45	5 115 033,86	-1 118 660,58	6 214 078,67	5 366 203,78	-847 874,89	6 504 272,45	5 805 010,03	-699 262,42
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2023	По данным ДТР ТО2024	По данным ДТР ТО2025
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	105,60	105,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,10	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 67

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО «РСО ТеплоГарант»

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	313,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	284,80

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО «РСО ТеплоГарант»

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**8 893 559,83**	**5 300 658,45**	**-3 592 901,38**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	153 195,57	22 573,44	-130 622,13
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	153 195,57	22 573,44	-130 622,13
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	9 246,13	0,00	-9 246,13
1.1.3.2	специальная одежда	27 344,96	11 782,84	-15 562,12
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	70 966,04	10 790,60	-60 175,44
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	45 638,45	0,00	-45 638,45
1.2	расходы на топливо	2 757 431,14	2 507 915,69	-249 515,45
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	658 687,71	534 329,86	-124 357,85
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	658 687,71	534 329,86	-124 357,85
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	658 687,71	534 329,86	-124 357,85
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	89,21	70,69	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,38	7,56	
1.4	расходы на холодную воду	0,00	24 296,63	24 296,63
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	284,80	284,80
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	85,31	85,31
1.5	расходы на теплоноситель	26 165,60	0,00	-26 165,60
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	284,80	0,00	-284,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	91,87	0,00	-91,87
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 573 416,95	1 664 152,39	-1 909 264,56
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 180 776,30	1 482 111,63	-1 698 664,67
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,58	5,92	0,34
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	47 525,50	20 863,06	-26 662,44
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	392 640,65	182 040,76	-210 599,89
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,01	0,55	-0,45
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 500,00	27 455,47	-5 044,53
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 079 171,92	502 574,02	-576 597,90
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	960 594,44	447 597,71	-512 996,73
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	118 577,48	54 976,31	-63 601,17
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	277 547,55	0,00	-277 547,55
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	20 003,56	0,00	-20 003,56
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	20 003,56	0,00	-20 003,56
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	20 003,56	0,00	-20 003,56
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	102 841,16	33 745,93	-69 095,23
1.12.1	услуги связи	9 929,08	10 080,18	151,11
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	92 912,08	23 665,74	-69 246,34
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	154 356,00	0,00	-154 356,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	154 356,00	0,00	-154 356,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	90 742,66	11 070,49	-79 672,17
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	356,21	0,00	-356,21
1.18.1.1	моющие средства	356,21	0,00	-356,21

1.18.2	прочие услуги	79 481,91	0,00	-79 481,91
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	10 904,54	11 070,49	165,95
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	10 904,54	11 070,49	165,95
II	**Внереализационные расходы, всего**	**6 376,39**	**7 768,71**	**1 392,32**
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 376,39	7 768,71	1 392,32
2.4.1	расходы на услуги банков	6 376,39	7 768,71	1 392,32
IV	**Единый налог при УСН**	**89 898,35**	**53 084,27**	**-36 814,07**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	53 084,27	53 084,27
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**8 989 834,57**	**5 361 511,43**	**-3 628 323,14**
VII	***Объем полезного отпуска тепловой энергии***	**2 261,84**	**2 261,84**	**0,00**
VIII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**8 899 936,22**	**5 308 427,16**	**-3 591 509,07**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**53 084,27**	**53 084,27**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	89 898,35	53 084,27	-36 814,07
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**8 899 936,22**	**5 361 511,43**	**-3 538 424,79**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 68

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО «РСО ТеплоГарант»

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	76,54

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО «РСО ТеплоГарант»

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**2 242 583,12**	**1 362 842,07**	**-879 741,05**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	127 579,67	2 055,12	-125 524,55
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	127 579,67	2 055,12	-125 524,55
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	9 246,13	0,00	-9 246,13
1.1.3.2	специальная одежда	26 540,44	0,00	-26 540,44
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	46 154,65	2 055,12	-44 099,54
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	45 638,45	0,00	-45 638,45
1.2	расходы на топливо	736 584,93	629 598,62	-106 986,31
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	68 347,35	63 624,83	-4 722,52
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	68 347,35	63 624,83	-4 722,52
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	68 347,35	63 624,83	-4 722,52
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	8,73	8,42	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,83	7,55	
1.4	расходы на холодную воду	0,00	6 608,52	6 608,52
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	76,54	76,54
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	86,34	86,34
1.5	расходы на теплоноситель	7 032,01	0,00	-7 032,01
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	76,54	0,00	-76,54
1.5.2	тариф на теплоноситель	91,87	0,00	-91,87
1.7	оплата труда всего, в том числе:	757 342,78	501 090,24	-256 252,54
1.7.1	оплата труда производственного персонала	656 171,76	450 045,03	-206 126,73
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,15	1,66	-0,49
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 411,18	22 592,62	-2 818,56
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	101 171,02	51 045,21	-50 125,81
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,26	0,15	-0,10
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 500,00	27 455,47	-5 044,53
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	228 717,52	151 329,25	-77 388,27
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	198 163,87	135 913,60	-62 250,27
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	30 553,65	15 415,65	-15 137,99
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	71 515,18	0,00	-71 515,18
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 970,24	0,00	-4 970,24
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	4 970,24	0,00	-4 970,24
1.11.1.2	хозяйственным способом	4 970,24	0,00	-4 970,24
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	37 111,94	6 427,06	-30 684,88
1.12.1	услуги связи	3 593,41	1 919,81	-1 673,59
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	33 518,53	4 507,24	-29 011,29
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	180 000,00	0,00	-180 000,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	180 000,00	0,00	-180 000,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	23 381,50	2 108,42	-21 273,08
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	91,78	0,00	-91,78
1.18.1.1	моющие средства	91,78	0,00	-91,78
1.18.2	прочие услуги	20 479,96	0,00	-20 479,96
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 809,75	2 108,42	-701,33

1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 809,75	2 108,42	-701,33
II	**Внереализационные расходы, всего**	**2 473,51**	**1 479,58**	**-993,93**
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 473,51	1 479,58	-993,93
2.4.1	расходы на услуги банков	2 473,51	1 479,58	-993,93
IV	**Единый налог при УСН**	**22 677,34**	**13 643,22**	**-9 034,12**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	13 643,22	13 643,22
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**2 267 733,97**	**1 377 964,87**	**-889 769,10**
VII	***Объем полезного отпуска тепловой энергии***	**289,84**	**289,84**	**0,00**
VIII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**2 245 056,63**	**1 364 321,66**	**-880 734,98**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**13 643,22**	**13 643,22**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	22 677,34	13 643,22	-9 034,12
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**2 245 056,63**	**1 377 964,87**	**-867 091,76**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 69

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО «РСО ТеплоГарант»

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,80	159,80	159,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.08.2020 №3-99	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	159,80	159,80	159,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,80	159,80	159,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	129,90	129,90	129,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.08.2020 №3-100	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	129,90	129,90	129,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	129,90	129,90	129,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	117,50	117,50	117,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	117,50	117,50	117,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	117,50	0,00	0,00		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2025 гг.

ООО «РСО ТеплоГарант»

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	**Производство тепловой энергии**	**681,75**	**681,75**	**0,00**	**681,75**	**681,75**	**0,00**	**681,75**	**681,75**	**0,00**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**2,44**	**2,44**	**0,00**	**2,44**	**2,44**	**0,00**	**2,44**	**2,44**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**679,32**	**679,32**	**0,00**	**679,32**	**679,32**	**0,00**	**679,32**	**679,32**	**0,00**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**679,32**	**679,32**	**0,00**	**679,32**	**679,32**	**0,00**	**679,32**	**679,32**	**0,00**
6	**Потери**	**129,89**	**129,89**	**0,00**	**129,89**	**129,89**	**0,00**	**129,89**	**129,89**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**549,43**	**549,43**	**0,00**	**549,43**	**549,43**	**0,00**	**549,43**	**549,43**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**549,43**	**549,43**	**0,00**	**549,43**	**549,43**	**0,00**	**549,43**	**549,43**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**549,43**	**549,43**	**0,00**	**549,43**	**549,43**	**0,00**	**549,43**	**549,43**	**0,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,06**		**1,05**	**1,05**		**1,05**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,05	1,047		1,05	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	5,25	5,25		5,25	5,25		5,25	5,25	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,34	0,34		0,34	0,34		0,34	0,34	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,06		1,05	1,047		1,05	1,040	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 487 628,22**	**1 113 166,82**	**-374 461,40**	**1 562 009,63**	**1 165 485,66**	**-396 523,97**	**1 640 110,11**	**1 212 105,09**	**-428 005,03**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 487 628,22**	**1 113 166,82**	**-374 461,40**	**1 487 628,22**	**1 113 166,82**	**-374 461,40**	**1 487 628,22**	**1 113 166,82**	**-374 461,40**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**470 649,46**	**47 148,37**	**-423 501,09**						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	470 649,46	47 148,37	**-423 501,09**						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	18 954,56	9 707,15	**-9 247,41**						
2.1.3.2	специальная одежда	56 337,30	27 116,86	**-29 220,44**						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	178 028,70	10 324,36	**-167 704,34**						
2.1.3.4	ГСМ топливо	217 328,90	0,00	**-217 328,90**						
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**900 876,58**	**1 021 075,50**	**120 198,92**	**945 920,41**	**1 069 066,05**	**123 145,64**	**993 216,43**	**1 111 828,69**	**118 612,26**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	762 923,21	833 197,51	70 274,30	801 069,37	872 357,79	71 288,42	841 122,84	907 252,11	66 129,26
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,20	2,52	-0,67						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 883,77	27 519,06	7 635,29						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	137 953,36	187 877,99	49 924,62	144 851,03	196 708,25	51 857,22	152 093,58	204 576,58	52 483,00

2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,35	0,00	-0,35						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 500,00	0,00	-32 500,00						
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**6 707,84**	**0,00**	**-6 707,84**						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	6 707,84	0,00	-6 707,84						
2.4.1.2	хозяйственным способом	6 707,84	0,00	-6 707,84						
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**70 286,38**	**39 379,74**	**-30 906,65**						
2.5.1	услуги связи	5 610,31	5 065,56	-544,75						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	64 676,08	34 314,18	-30 361,90						
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**1 119,81**	**0,00**	**-1 119,81**						
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**37 988,15**	**5 563,22**	**-32 424,93**						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	6 231,08	0,00	-6 231,08						
2.9.1.1	моющие средства	125,15	0,00	-125,15						
2.9.1.4	аттестация	671,89	0,00	-671,89						
2.9.1.5	медицинский осмотр	5 434,04	0,00	-5 434,04						
2.9.2	прочие услуги	27 925,78	0,00	-27 925,78						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 831,28	5 563,22	1 731,93						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	3 831,28	5 563,22	1 731,93						
III	**Неподконтрольные расходы**	**409 271,57**	**337 941,89**	**-71 329,67**	**334 431,69**	**353 388,76**	**18 957,07**	**350 798,87**	**367 590,11**	**16 791,24**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**97 515,68**	**0,00**	**-97 515,68**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	97 515,68	0,00	-97 515,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7 088,00**	**0,00**	**-7 088,00**	**7 088,00**	**0,00**	**-7 088,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	7 088,00	0,00	-7 088,00	7 088,00	0,00	-7 088,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**272 064,73**	**308 364,80**	**36 300,07**	**285 667,96**	**322 857,95**	**37 189,98**	**299 951,36**	**335 772,26**	**35 820,90**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	230 402,81	251 625,65	21 222,84	241 922,95	263 452,05	21 529,10	254 019,10	273 990,14	19 971,04
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	41 661,92	56 739,15	15 077,24	43 745,01	59 405,89	15 660,88	45 932,26	61 782,13	15 849,87
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**5 070,70**	**3 903,98**	**-1 166,72**	**5 324,24**	**3 995,73**	**-1 328,51**	**5 590,45**	**4 169,22**	**-1 421,23**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 070,70	3 903,98	-1 166,72	5 324,24	3 995,73	-1 328,51	5 590,45	4 169,22	-1 421,23
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**34 620,46**	**25 673,11**	**-8 947,35**	**36 351,49**	**26 535,09**	**-9 816,40**	**38 169,06**	**27 648,62**	**-10 520,44**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 565 146,56**	**1 141 875,39**	**-423 271,17**	**1 681 131,28**	**1 161 169,28**	**-519 961,99**	**1 765 187,84**	**1 212 815,83**	**-552 372,00**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 324 483,28**	**969 318,77**	**-355 164,51**	**1 433 352,27**	**987 494,72**	**-445 857,56**	**1 505 019,89**	**1 029 821,55**	**-475 198,34**

4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**235 980,00**	**165 383,97**	**-70 596,03**	**247 779,00**	**170 014,72**	**-77 764,28**	**260 167,95**	**179 186,25**	**-80 981,70**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**235 980,00**	**165 383,97**	**-70 596,03**	**247 779,00**	**170 014,72**	**-77 764,28**	**260 167,95**	**179 186,25**	**-80 981,70**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	235 980,00	165 383,97	-70 596,03	247 779,00	170 014,72	-77 764,28	260 167,95	179 186,25	-80 981,70
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	31,61	22,10	-9,52	31,61	22,10	-9,52	31,61	22,10	-9,52
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,47	7,48	0,02	7,84	7,69	-0,14	8,23	8,11	-0,12
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**7 172,65**	**7 172,65**	**0,00**	**3 659,85**	**3 659,85**	**0,00**	**3 808,03**	**3 808,03**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	129,25	129,25	0,00	64,63	64,63	0,00	64,63	64,63
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	55,49		0,00	56,63		0,00	58,93	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**4 683,28**	**0,00**	**-4 683,28**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	117,46	0,00	-117,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	39,87	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-118 877,05		0,00	-277 379,78	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 462 046,35**	**2 592 984,11**	**-869 062,25**	**3 577 572,59**	**2 561 166,65**	**-1 016 405,94**	**3 756 096,82**	**2 515 131,25**	**-1 240 965,58**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**6 301,15**	**4 719,40**	**x**	**6 511,42**	**4 661,49**	**x**	**6 836,34**	**4 577,70**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**8 839,10**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**103,34**	**98,77**		**104,99**	**98,20**	
	товарная продукция	3 462 046,35	2 592 984,11	-869 062,25	3 577 572,59	2 561 166,65	-1 016 405,94	3 756 096,82	2 515 131,25	-1 240 965,58
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2023	По данным ДТР ТО2024	По данным ДТР ТО2025
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	105,60	105,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,10	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 70

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Комсервис" Александровского района Томской области

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Потребители Новоникольского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	178,50	178,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-133
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	178,50	178,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	178,50	178,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	91,10	91,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-134
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	91,10	91,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	91,10	91,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	46,00	46,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	46,00	46,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	130,80	130,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-135
эксплуатационный запас	нефть	тонн	130,80	130,80	
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	нефть	тонн	-	-	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Комсервис" Александровского района Томской области

потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**374,04**	**487,85**	**443,68**	**69,64**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**4,23**	**5,56**	**5,56**	**1,33**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**369,81**	**482,29**	**438,12**	**68,31**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**369,81**	**482,29**	**438,12**	**68,31**
6	**Потери**	**64,20**	**91,13**	**91,13**	**26,93**
7	**Потребители из сети**	**305,61**	**391,16**	**346,99**	**41,38**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**305,61**	**391,16**	**346,99**	**41,38**
8.1	Собственное потребление	3,90	3,89	3,90	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	301,72	387,27	343,09	41,38
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,04**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,01	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**1 866 576,49**	**1 856 142,00**	**1 856 142,00**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 627 424,61**	**1 627 424,61**	**1 627 424,61**
III	**Неподконтрольные расходы**	**935 352,98**	**810 836,90**	**808 917,39**	**(126 435,59)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**14 000,00**	**10 934,63**	**0,00**	**(14 000,00)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	14 000,00	10 934,63	0,00	(14 000,00)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**639 074,13**	**597 845,81**	**550 496,78**	**(88 577,35)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	520 284,21	498 538,32	467 933,35	(52 350,86)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	118 789,92	99 307,49	82 563,43	(36 226,48)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,00	36,00	36,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,60	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**217 513,43**	**155 184,76**	**194 184,76**	**(23 328,67)**
3.6.1	амортизация основных средств	217 513,43	155 184,76	194 184,76	(23 328,67)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**13 588,92**	**0,00**	**14 971,91**	**1 382,99**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	13 588,92	0,00	14 971,91	1 382,99
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**51 176,49**	**46 871,70**	**49 263,93**	**(1 912,56)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**3 004 407,37**	**2 103 687,19**	**2 366 553,58**	**(637 853,79)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 602 992,48**	**687 559,04**	**905 098,34**	**(697 894,14)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 401 414,89**	**1 416 128,14**	**1 461 455,24**	**60 040,35**

4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 381 700,57**	**1 399 866,21**	**1 450 476,75**	**68 776,18**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 362 374,99	1 381 841,27	1 431 099,17	68 724,18
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	19 325,58	18 024,94	19 377,58	52,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**19 714,32**	**16 261,93**	**10 978,49**	**(8 735,82)**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	19 714,32	16 261,93	10 978,49	(8 735,82)
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-67 629,23**	**(67 629,23)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-67 629,23	(67 629,23)
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 939 760,35**	**4 781 100,58**	**4 963 983,75**	**1 024 223,40**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 71

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Степановское"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	249,90	249,90	Приказ ДТР ТО от 26.07.2017 № 3-167
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	249,90	249,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	170,90	170,90	Приказ ДТР ТО от 26.07.2017 № 3-169
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	170,90	170,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	145,10	145,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	145,10	145,10	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Степановское"

потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района

Упрощенная система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 079,68**	**1 079,68**	**1 067,97**	**(11,71)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**2,69**	**2,69**	**2,69**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 076,99**	**1 076,99**	**1 065,28**	**(11,71)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 076,99**	**1 076,99**	**1 065,28**	**(11,71)**
6	**Потери**	**170,88**	**170,88**	**170,88**	**-**
7	**Потребители из сети**	**906,12**	**906,11**	**894,40**	**(11,71)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**906,12**	**906,11**	**894,40**	**(11,71)**
8.1	Собственное потребление	29,94	29,94	29,54	(0,40)
8.2	Реализация сторонним потребителям	876,18	876,18	864,87	(11,31)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**4 018 696,43**	**3 986 175,18**	**4 055 019,26**	**36 322,83**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**4 065 218,78**	**3 760 272,45**	**3 760 272,45**	**(304 946,32)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 683 823,90**	**1 202 084,79**	**1 318 102,26**	**(365 721,63)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**651,44**	**442,54**	**407,07**	**(244,37)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	651,44	442,54	407,07	(244,37)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 503 481,48**	**1 115 644,48**	**1 120 076,99**	**(383 404,49)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	948 197,70	952 981,70	956 767,95	8 570,25
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	555 283,78	162 662,78	163 309,05	(391 974,73)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**83 965,85**	**0,00**	**83 397,38**	**(568,48)**
3.6.1	амортизация основных средств	70 897,40	0,00	70 897,40	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	13 068,45	0,00	12 499,97	(568,48)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**24 329,13**	**23 393,39**	**48 965,11**	**24 635,98**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	24 329,13	23 393,39	48 965,11	24 635,98
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**71 396,00**	**62 604,38**	**65 255,71**	**(6 140,28)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 437 079,47**	**1 348 690,03**	**1 440 565,05**	**3 485,58**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 037 189,41**	**1 037 192,38**	**1 019 165,80**	**(18 023,61)**

4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**325 698,11**	**248 799,99**	**358 173,55**	**32 475,45**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**270 816,08**	**197 094,56**	**328 744,24**	**57 928,17**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	254 533,23	186 819,99	312 090,34	57 557,11
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	16 282,85	10 274,57	16 653,90	371,06
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**54 882,03**	**51 705,43**	**29 429,31**	**(25 452,72)**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	54 882,03	51 705,43	29 429,31	(25 452,72)
4.4	**Расходы на холодную воду**	**74 191,95**	**62 697,67**	**63 225,70**	**(10 966,26)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	145,10	145,10	145,10	-
4.4.2	тариф на холодную воду	511,32	432,10	435,74	(75,58)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-285 179,32**	**(285 179,32)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-285 179,32	(285 179,32)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-190 569,19	-186 313,07	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**7 139 599,79**	**6 346 380,82**	**6 342 194,18**	**-797 405,61**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	89,9
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	нефть	89,9

ПРИЛОЖЕНИЕ 72

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	149,60	149,60	Приказ ДТР ТО от 27.10.2017 № 3-231
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	14,60	14,60	Приказ ДТР ТО от 27.10.2017 № 3-230
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,90	3,90	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**637,00**	**656,10**	**729,05**	**92,05**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**1,20**	**1,15**	**1,14**	**(0,06)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**635,80**	**654,95**	**727,91**	**92,11**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**635,80**	**654,95**	**727,91**	**92,11**
6	**Потери**	**14,80**	**14,58**	**14,58**	**(0,22)**
7	**Потребители из сети**	**621,00**	**0,00**	**713,33**	**92,33**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**621,00**	**640,37**	**713,33**	**92,33**
8.1	Собственное потребление	491,00	417,71	608,12	117,12
8.2	Реализация сторонним потребителям	130,00	222,66	105,21	(24,79)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,05**	**1,03**	**1,05**	**(0,00)**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	2,84	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**105 114,41**	**103 384,54**	**105 054,35**	**(60,06)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**92 532,50**	**92 532,50**	**92 532,50**
III	**Неподконтрольные расходы**	**111 831,85**	**81 515,78**	**93 333,27**	**(18 498,58)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**8 173,22**	**1 250,83**	**363,38**	**(7 809,84)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	381,55	1 250,83	363,38	(18,17)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	7 791,67	0,00	0,00	(7 791,67)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	7 791,67	0,00	0,00	(7 791,67)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**31 222,13**	**31 642,37**	**31 642,37**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	31 222,13	31 642,37	31 642,37
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,20	0,12	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**103 658,63**	**61 327,52**	**61 327,52**	**(42 331,11)**
3.6.1	амортизация основных средств	103 658,63	61 327,52	61 327,52	(42 331,11)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**-12 284,71**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**708 262,64**	**604 594,31**	**733 557,53**	**25 294,88**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**477 749,80**	**448 775,78**	**531 305,97**	**53 556,17**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**223 293,55**	**149 703,39**	**202 059,75**	**(21 233,80)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**223 293,55**	**149 703,39**	**202 059,75**	**(21 233,80)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	223 293,55	149 703,39	202 059,75	(21 233,80)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**7 219,30**	**6 115,13**	**191,81**	**(7 027,49)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	50,50	3,90	3,90	(46,60)
4.5.2	тариф на теплоноситель	142,96	1 567,98	49,18	(93,77)
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-30 004,82**	**(30 004,82)**

0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-30 004,82	(30 004,82)
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**925 208,90**	**789 494,63**	**901 940,32**	**-23 268,59**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 73

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности — производство, сбыт

Для потребителей — потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,50	160,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**545,75**	**521,54**	**450,75**	**(95,00)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**5,75**	**2,23**	**2,23**	**(3,52)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**540,00**	**519,31**	**448,52**	**(91,48)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
6	**Потери**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
7	**Потребители из сети**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**540,00**	**519,31**	**448,52**	**(91,48)**
8.1	Собственное потребление	335,60	374,80	295,04	(40,56)
8.2	Реализация сторонним потребителям	204,40	144,51	153,48	(50,92)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,41	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 797 077,29**	**353 130,36**	**356 755,71**	**(3 440 321,57)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 797 077,29**	**316 063,05**	**316 063,05**	**(3 481 014,24)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**489 695,03**	**176 856,35**	**142 859,46**	**(346 835,57)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**74 646,94**	**34 226,89**	**14 025,00**	**(60 621,94)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	74 646,94	34 226,89	14 025,00	(60 621,94)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**306 619,57**	**105 685,61**	**106 770,61**	**(199 848,96)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	306 619,57	105 685,61	106 770,61	(199 848,96)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**108 428,52**	**36 943,85**	**22 063,85**	**(86 364,67)**
3.6.1	амортизация основных средств	108 428,52	36 943,85	22 063,85	(86 364,67)
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**408 094,90**	**433 081,11**	**425 194,54**	**17 099,63**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**408 094,90**	**380 556,44**	**368 596,31**	**(39 498,59)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**0,00**	**52 524,67**	**56 598,23**	**56 598,23**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**0,00**	**52 524,67**	**56 598,23**	**56 598,23**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	52 524,67	56 598,23	56 598,23
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4 694 867,22**	**963 067,82**	**924 809,72**	**-3 770 057,50**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 74

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,60	16,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**681,68**	**740,37**	**699,59**	**17,91**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**1,78**	**2,53**	**2,53**	**0,75**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**679,90**	**737,84**	**697,06**	**17,16**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**679,90**	**737,84**	**697,06**	**17,16**
6	**Потери**	**9,90**	**16,61**	**16,61**	**6,71**
7	**Потребители из сети**	**670,00**	**721,23**	**680,46**	**10,46**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**670,00**	**721,23**	**680,46**	**10,46**
8.1	Собственное потребление	453,00	567,23	567,23	114,23
8.2	Реализация сторонним потребителям	217,00	154,00	113,23	(103,77)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,12	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**6 511 989,73**	**150 656,62**	**152 225,31**	**(6 359 764,42)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**6 511 989,73**	**134 842,53**	**134 842,53**	**(6 377 147,21)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**727 435,44**	**176 856,35**	**282 643,45**	**(444 791,99)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**17 582,27**	**20 361,76**	**14 024,97**	**(3 557,30)**
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	17 582,27	20 361,76	14 024,97	(3 557,30)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**295 620,57**	**45 117,26**	**45 587,04**	**(250 033,53)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	295 620,57	45 117,26	45 587,04	(250 033,53)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**414 232,60**	**223 031,44**	**223 031,44**	**(191 201,16)**
3.6.1	амортизация основных средств	414 232,60	223 031,44	223 031,44	(191 201,16)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**658 561,11**	**592 052,16**	**657 420,25**	**(1 140,85)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**520 465,71**	**521 971,31**	**573 604,03**	**53 138,32**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**138 095,40**	**70 080,85**	**83 816,23**	**(54 279,17)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**138 095,40**	**70 080,85**	**83 816,23**	**(54 279,17)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	138 095,40	70 080,85	83 816,23	(54 279,17)
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**7 897 986,28**	**1 031 219,25**	**1 092 289,01**	**-6 805 697,27**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 75

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,80	156,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	13,20	13,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Газпром трансгаз Томск"

потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**566,90**	**926,80**	**826,85**	**259,95**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**1,80**	**1,37**	**1,37**	**(0,43)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**565,10**	**925,43**	**825,48**	**260,38**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**565,10**	**925,43**	**825,48**	**260,38**
6	**Потери**	**10,10**	**13,20**	**13,20**	**3,10**
7	**Потребители из сети**	**555,00**	**912,23**	**812,28**	**257,28**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**555,00**	**912,23**	**812,28**	**257,28**
8.1	Собственное потребление	368,00	730,01	730,01	362,01
8.2	Реализация сторонним потребителям	187,00	182,22	82,27	(104,73)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,14	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**5 524 554,70**	**300 253,66**	**303 420,27**	**(5 221 134,43)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**5 524 554,70**	**268 736,69**	**268 736,69**	**(5 255 818,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 242 988,32**	**757 340,69**	**738 609,29**	**(504 379,03)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**27 837,16**	**29 585,18**	**9 900,00**	**(17 937,16)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	27 837,16	29 585,18	9 900,00	(17 937,16)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**275 367,92**	**90 436,40**	**91 390,18**	**(183 977,73)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	275 367,92	90 436,40	91 390,18	(183 977,73)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**939 783,25**	**637 319,10**	**637 319,10**	**(302 464,15)**
3.6.1	амортизация основных средств	939 783,25	637 319,10	637 319,10	(302 464,15)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**620 310,53**	**842 847,35**	**894 938,90**	**274 628,37**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**430 568,98**	**645 285,86**	**670 961,96**	**240 392,98**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**189 741,55**	**197 561,48**	**223 976,93**	**34 235,38**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**189 741,55**	**197 561,48**	**223 976,93**	**34 235,38**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	189 741,55	197 561,48	223 976,93	34 235,38
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**7 387 853,55**	**1 900 441,69**	**1 936 968,45**	**-5 450 885,10**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 76

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,10	154,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 3-332
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,10	154,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,10	154,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	120,90	120,90	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 18.09.2018 № 782
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	120,90	120,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	120,90	120,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	114,90	114,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	114,90	114,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	114,90	114,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	10,20	10,20	Приказ ДТР Томской области от 21.11.2018 № 3-330
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	10,20	10,20	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный	дизельное топливо	тонн	-	-	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

потребителям городского округа "Город Томск"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**6 145,00**	**6 767,98**	**6 893,75**	**748,75**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**25,00**	**28,53**	**28,53**	**3,53**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**6 120,00**	**6 739,45**	**6 865,22**	**745,22**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**6 120,00**	**6 698,45**	**6 865,22**	**745,22**
6	**Потери**	**120,00**	**120,93**	**120,93**	**0,93**
7	**Потребители из сети**	**6 000,00**	**6 577,52**	**6 744,29**	**744,29**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**6 000,00**	**6 618,52**	**6 744,29**	**744,29**
8.1	Собственное потребление	0,00	41,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 000,00	6 577,52	6 744,29	744,29
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,05**	**1,03**	**1,05**	**(0,00)**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**3 117 815,73**	**3 165 454,25**	**3 165 454,25**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**2 789 602,64**	**2 789 602,64**	**2 789 602,64**
III	**Неподконтрольные расходы**	**481 967,51**	**90 728,19**	**840 918,24**	**358 950,73**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**11 149,47**	**39 643,35**	**34 763,33**	**23 613,86**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	253,04	0,00	253,04	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 080,00	4 926,22	4 925,95	845,95
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 816,43	34 717,14	29 584,34	22 767,91
3.3.3.1	налог на имущество организаций	6 816,43	25 561,62	16 813,87	9 997,44
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	12 770,47	12 770,47
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	9 155,52	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**139 661,05**	**655 376,42**	**665 390,21**	**525 729,16**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	570 848,53	579 570,78	579 570,78
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	139 661,05	84 527,89	85 819,43	(53 841,62)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**331 156,99**	**137 989,53**	**138 490,50**	**(192 666,49)**
3.6.1	амортизация основных средств	331 156,99	137 989,53	138 490,50	(192 666,49)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**22 583,22**	**2 274,20**	**2 274,20**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	22 583,22	2 274,20	2 274,20
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**-764 864,32**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**6 109 140,62**	**5 187 587,55**	**5 799 087,15**	**(310 053,47)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**5 475 830,62**	**4 690 312,55**	**5 303 717,89**	**(172 112,73)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**633 310,00**	**491 045,07**	**487 486,61**	**(145 823,39)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**633 310,00**	**491 045,07**	**487 486,61**	**(145 823,39)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	633 310,00	491 045,07	487 486,61	(145 823,39)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**6 229,93**	**7 882,65**	**7 882,65**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	114,90	114,90	114,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	54,22	68,60	68,60
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 150 383,49	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**6 591 108,13**	**8 396 131,47**	**8 655 076,15**	**2 063 968,02**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Северная Тепловая Компания"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей городского округа «Город Кедровый»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	158,70	158,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 3-516
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	158,70	158,70	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	158,70	158,70	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	8 158,00	8 158,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 3-533
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	8 158,00	8 158,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	8 158,00	8 158,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	10 118,30	10 118,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	10 118,30	10 118,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	10 118,30	10 118,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	82,50	82,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 3-528
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	нефть	тонн	82,50	82,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный	нефть	тонн	0,00	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Северная Тепловая Компания"

потребители городского округа «Город Кедровый»

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**33 713,71**	**34 903,77**	**33 830,93**	**117,22**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**211,44**	**211,44**	**211,44**	**(0,00)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**33 502,27**	**34 692,33**	**33 619,49**	**117,22**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**33 502,28**	**34 692,33**	**33 619,49**	**117,21**
6	**Потери**	**8 157,96**	**8 157,96**	**8 157,96**	**(0,00)**
7	**Потребители из сети**	**25 344,32**	**0,00**	**25 461,54**	**117,22**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**25 344,32**	**26 534,37**	**25 461,54**	**117,22**
8.1	Собственное потребление	742,45	742,45	742,45	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	24 601,87	25 791,93	24 719,09	117,22
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**13 971 897,24**	**14 017 096,42**	**14 149 389,54**	**177 492,30**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**12 545 752,79**	**12 545 752,79**	**12 545 752,79**
III	**Неподконтрольные расходы**	**6 325 154,31**	**4 454 747,59**	**4 066 413,14**	**(2 258 741,16)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**677 937,72**	**0,00**	**0,00**	**(677 937,72)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**5 129,03**	**41 455,63**	**7 595,00**	**2 465,97**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	5 129,03	2 994,12	4 656,84	(472,19)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 605,91	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	33 855,60	2 938,16	2 938,16
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	33 855,60	2 938,16	2 938,16
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**4 731 179,17**	**3 678 292,77**	**3 713 008,44**	**(1 018 170,74)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 933 648,99	2 908 104,69	2 935 551,33	1 902,34
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 797 530,18	770 188,09	777 457,11	(1 020 073,08)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**37 132,08**	**3 673,65**	**0,00**	**(37 132,08)**
3.6.1	амортизация основных средств	37 132,08	0,00	0,00	(37 132,08)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	3 673,65	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**10 526,02**	**380 338,62**	**8 647,20**	**(1 878,82)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	10 526,02	380 338,62	8 647,20	(1 878,82)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**863 250,29**	**350 986,92**	**337 162,51**	**(526 087,78)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**17 676 885,66**	**17 988 184,01**	**16 850 257,62**	**(826 628,04)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**3 748 134,34**	**3 108 389,47**	**3 161 586,28**	**(586 548,06)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**10 473 795,84**	**11 533 511,60**	**10 283 394,16**	**(190 401,68)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**10 294 203,70**	**11 259 265,44**	**10 283 394,16**	**(10 809,54)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 294 203,70	11 162 863,69	10 170 101,94	(124 101,76)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	96 401,75	113 292,22	113 292,22
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**179 592,15**	**274 246,16**	**0,00**	**(179 592,15)**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	179 592,15	274 246,16	0,00	(179 592,15)
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**2 457,49**	**2 457,49**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**3 454 955,47**	**3 346 282,95**	**3 402 819,69**	**(52 135,78)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	10 118,30	10 118,30	10 118,30	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	341,46	330,72	336,30	(5,15)
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-396 609,89	-5 165 020,79	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**37 973 937,20**	**36 063 418,13**	**29 901 039,52**	**-8 072 897,69**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ попутный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 78

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — население Вороновского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	187,20
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	187,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 110,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 110,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	719,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	719,70

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство" (кот. Села Вороново Вороновского сельского поселения)

упрощенная система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**5 389 182,35**	**3 064 402,16**	**-2 324 780,19**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	77 882,72	9 448,32	-68 434,39
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	44 801,33	0,00	-44 801,33
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	33 081,39	9 448,32	-23 633,06
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	21 505,52	9 448,32	-12 057,20
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 986,70	0,00	-9 986,70
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 589,16	0,00	-1 589,16
1.2	расходы на топливо	2 915 732,88	1 492 294,42	-1 423 438,46
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	779 219,53	796 560,75	17 341,22
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	779 219,53	796 560,75	17 341,22
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	779 219,53	796 560,75	17 341,22
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	108,59	108,40	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,18	7,35	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	50 827,20	33 427,47	-17 399,73
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 132,00	719,70	-412,30
1.4.2	тариф на холодную воду	44,90	46,45	1,55
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	64 344,96	0,00	-64 344,96
1.6.1	амортизация основных средств	64 344,96	0,00	-64 344,96
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	952 489,96	546 634,42	-405 855,53
1.7.1	оплата труда производственного персонала	952 489,96	546 634,42	-405 855,53
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,73	2,26	-0,47
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	29 074,78	20 199,49	-8 875,30
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,56	0,56
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	287 651,97	176 016,28	-111 635,68
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	287 651,97	176 016,28	-111 635,68
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	219 822,51	0,00	-219 822,51
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	179 822,51	0,00	-179 822,51
1.11.1.1	по договорам	34 000,00	0,00	-34 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	145 822,51	0,00	-145 822,51
1.11.2	регламентные работы	40 000,00	0,00	-40 000,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	6 284,10	0,00	-6 284,10
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00

1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	6 284,10	0,00	-6 284,10
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	6 799,72	0,00	-6 799,72
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	9 077,01	10 020,49	943,48
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	9 077,01	10 020,49	943,48
1.18.1.1	моющие средства	1 485,00	1 545,88	60,88
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	7 592,01	8 474,61	882,60
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	19 049,80	0,00	-19 049,80
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	19 049,80	0,00	-19 049,80
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**28 989,00**	**30 644,02**	**1 655,02**
4.1	Финансовый результат от реализации	-2 519 240,11	30 644,02	2 549 884,13
4.1.1	то же в %	-46,75	1,00	47,75
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**-2 519 240,10**	**0,00**	**2 519 240,10**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**2 898 931,25**	**3 095 046,18**	**196 114,93**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**980,21**	**980,21**	**0,00**
VIII	**Товарная продукция**	**2 898 931,25**	**0,00**	**-2 898 931,25**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**5 389 182,35**	**3 064 402,16**	**-2 324 780,19**
2	**Финансовый результат от реализации**	**-2 519 240,11**	**30 644,02**	**2 549 884,13**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	28 989,00	30 644,02	1 655,02
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**2 869 942,24**	**3 095 046,18**	**225 103,94**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 79

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребители Чилинского,Староювалинского,Песочнодубровского,Уртамского сельских поселений

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	202,20	202,20	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-17	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	202,20	202,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	194,20	194,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	835,80	835,80	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-16	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	391,70	391,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	391,70	391,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	510,00	510,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	218,24	218,24		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	218,24	218,24		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	591,40	591,40	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-15	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	509,00	509,00		
неснижаемый запас	нефть	тонн	82,40	82,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"
потребители Чилинского,Староювалинского,Песочнодубровского,Уртамского сельских поселений

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**2 643,87**	**2 712,40**	**2 494,80**	**(149,08)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**68,67**	**68,66**	**68,66**	**(0,01)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 575,20**	**2 643,74**	**2 426,14**	**(149,07)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**2 575,20**	**2 643,74**	**2 426,14**	**(149,07)**
6	**Потери**	**391,72**	**391,71**	**391,71**	**(0,01)**
7	**Потребители из сети**	**2 183,48**	**0,00**	**2 034,42**	**(149,06)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 183,48**	**2 252,03**	**2 034,42**	**(149,06)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 183,48	2 252,03	2 034,42	(149,06)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**5 791 911,60**	**5 799 231,99**	**5 914 663,67**	**122 752,07**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**5 183 947,44**	**5 183 947,44**	**5 183 947,44**
III	**Неподконтрольные расходы**	**2 930 320,10**	**2 252 501,82**	**2 064 200,56**	**(866 119,54)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**21 558,64**	**26 431,68**	**15 355,86**	**(6 202,78)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**115 654,44**	**2 268,64**	**6 526,33**	**(109 128,11)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	20 363,33	1 827,57	1 170,80	(19 192,53)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 315,90	0,00	0,00	(3 315,90)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	91 975,20	441,08	5 355,53	(86 619,67)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	5 838,33	441,08	5 355,53	(482,80)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	86 136,87	0,00	0,00	(86 136,87)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 819 542,10**	**1 852 814,38**	**1 891 826,28**	**72 284,18**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 442 673,98	1 478 823,76	1 546 423,72	103 749,74
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	376 868,12	373 990,62	345 402,56	(31 465,56)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	32,00	2,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,00	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**454 969,73**	**219 752,29**	**0,00**	**(454 969,73)**
3.6.1	амортизация основных средств	398 790,63	190 095,13	0,00	(398 790,63)
3.6.2	амортизация прочего имущества	56 179,10	29 657,16	0,00	(56 179,10)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**42 527,75**	**37 225,23**	**39 206,81**	**(3 320,94)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	42 527,75	37 225,23	39 206,81	(3 320,94)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**144 166,00**	**114 009,58**	**111 285,28**	**(32 880,72)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**331 901,44**	**0,00**	**0,00**	**(331 901,44)**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**4 161 634,44**	**3 470 554,16**	**3 260 948,75**	**(900 685,69)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**3 846 604,06**	**3 165 947,29**	**2 800 485,58**	**(1 046 118,48)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**312 780,68**	**293 441,43**	**450 270,67**	**137 489,99**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**312 780,68**	**293 441,43**	**450 270,67**	**137 489,99**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	298 739,00	279 034,08	440 158,93	141 419,93
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	14 041,68	14 407,36	10 111,74	(3 929,94)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**2 249,70**	**11 165,44**	**10 192,50**	**7 942,80**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	43,62	218,24	218,24	174,62
4.4.2	тариф на холодную воду	51,57	51,16	46,70	(4,87)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	123 890,07	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	1 532 942,56	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**14 416 808,69**	**11 522 287,96**	**11 363 703,04**	**-3 053 105,66**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 80

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	202,2	202,2	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-17	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	212,8	206,0		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	212,8	206,0		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	835,8	835,8	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-16	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	302,5	186,36		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	302,5	186,36		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	510,00	510,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	208,45	150,65		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	208,45	150,65		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	591,40	591,40	приказ Департамента тарифного регулирования от 20.01.2017 №3-15	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	509,00	509,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	82,40	82,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**2 720,35**	**3 062,04**	**2 639,28**	**(81,08)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**41,63**	**42,14**	**41,60**	**(0,03)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 678,72**	**3 019,90**	**2 597,68**	**(81,05)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 980,77**	**3 019,90**	**1 931,23**	**(49,53)**
6	**Потери**	**186,38**	**199,06**	**186,36**	**(0,02)**
7	**Потребители из сети**	**1 794,39**	**0,00**	**1 744,87**	**(49,51)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 492,34**	**2 820,84**	**2 413,01**	**(79,33)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 492,34	2 820,84	2 413,01	(79,33)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,15**	**1,03**	**1,03**	**(0,11)**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,15	0,00	-0,02	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,15	1,03	1,03	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**20 796 071,72**	**18 693 611,65**	**15 578 880,40**	**(5 217 191,32)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**16 731 384,56**	**16 731 384,56**	**16 731 384,56**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**6 733 290,19**	**7 097 172,27**	**5 435 977,65**	**(1 297 312,54)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**42 699,38**	**39 482,60**	**29 932,06**	**(12 767,32)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**246 371,88**	**0,00**	**0,00**	**(246 371,88)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**189 856,51**	**3 388,82**	**12 552,22**	**(177 304,29)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	29 614,22	2 729,96	2 188,88	(27 425,34)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 540,48	0,00	0,00	(6 540,48)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	153 701,81	658,86	10 363,34	(143 338,47)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	11 557,65	658,86	10 363,34	(1 194,31)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	142 144,16	0,00	0,00	(142 144,16)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**3 191 063,71**	**6 138 559,37**	**5 045 129,26**	**1 854 065,56**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 438 727,03	5 576 562,98	4 624 077,47	2 185 350,44
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	752 336,68	561 996,39	421 051,80	(331 284,88)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	33,39	32,00	2,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**680 529,29**	**536 379,52**	**0,00**	**(680 529,29)**
3.6.1	амортизация основных средств	569 549,29	492 079,03	0,00	(569 549,29)
3.6.2	амортизация прочего имущества	110 980,00	44 300,49	0,00	(110 980,00)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**84 897,57**	**55 604,95**	**81 333,57**	**(3 563,99)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	84 897,57	55 604,95	81 333,57	(3 563,99)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**287 797,00**	**323 757,02**	**267 030,54**	**(20 766,46)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**2 010 074,86**	**0,00**	**0,00**	**(2 010 074,86)**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**9 548 925,35**	**6 908 674,71**	**5 955 226,44**	**(3 593 698,92)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**9 012 480,49**	**6 413 456,65**	**5 475 244,79**	**(3 537 235,70)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**533 938,60**	**473 820,12**	**472 810,71**	**(61 127,88)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**533 938,60**	**473 820,12**	**472 810,71**	**(61 127,88)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	506 058,75	452 299,18	452 901,75	(53 157,00)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	27 879,84	21 520,94	19 908,96	(7 970,88)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**2 506,26**	**21 397,93**	**7 170,93**	**4 664,67**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	45,71	426,69	150,65	104,94
4.4.2	тариф на холодную воду	54,83	50,15	47,60	(7,23)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	-8 298 626,66	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**28 779 660,60**	**32 699 458,63**	**26 970 084,49**	**-1 809 576,11**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0

4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 81

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребители поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	181,9	181,9	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 №3-250 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	181,9	181,9		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,86	181,86		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 165,4	2 165,4	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от от 23.10.2015 №3-249 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 165,4	2 165,4		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 165,41	2 165,41		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 751,82	2 751,82		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 751,82	2 751,82		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 751,82	2 751,82		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

потребители поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**6 357,94**	**6 756,61**	**6 358,53**	**0,60**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**47,10**	**37,06**	**48,89**	**1,79**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**6 310,84**	**6 719,55**	**6 309,64**	**(1,19)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**6 310,84**	**6 719,55**	**6 309,64**	**(1,19)**
6	**Потери**	**2 165,41**	**2 165,41**	**2 165,41**	**(0,00)**
7	**Потребители из сети**	**4 145,43**	**4 554,14**	**4 144,24**	**(1,19)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**4 145,43**	**4 554,14**	**4 144,24**	**(1,19)**
8.1	Собственное потребление	24,76	24,76	24,76	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 120,67	4 529,38	4 119,48	(1,19)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,06**	**1,03**	**1,05**	**(0,01)**
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 681 896,38**	**2 604 361,05**	**2 651 863,11**	**(30 033,27)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 386 138,18**	**2 386 138,18**	**2 386 138,18**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 604 274,21**	**740 258,40**	**1 038 577,61**	**(565 696,60)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**627,63**	**627,63**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	627,63	627,63
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	627,63	627,63
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**640 392,47**	**568 483,83**	**578 852,65**	**(61 539,82)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	512 353,36	521 698,40	521 698,40
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	640 392,47	56 130,47	57 154,25	(583 238,22)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,50	0,30	0,30	(0,20)
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**30 278,87**	**19 244,56**	**49 333,42**	**19 054,54**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	30 278,87	19 244,56	49 333,42	19 054,54
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**774 983,88**	**0,00**	**0,00**	**(774 983,88)**
3.9	**Единый налог при УСН**	**158 618,98**	**152 530,02**	**409 763,90**	**251 144,92**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**11 358 330,70**	**12 144 287,14**	**10 460 208,75**	**(898 121,95)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**8 762 870,70**	**9 879 050,24**	**8 213 412,26**	**(549 458,44)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**2 400 424,76**	**2 265 236,90**	**2 063 807,07**	**(336 617,69)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**2 400 424,76**	**2 265 236,90**	**2 063 807,07**	**(336 617,69)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 400 424,76	2 265 236,90	2 063 807,07	(336 617,69)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**182 989,43**	**182 989,43**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	2 751,82	2 751,82
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	66,50	66,50
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**195 035,24**	**0,00**	**0,00**	**(195 035,24)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 751,82	0,00	0,00	(2 751,82)
4.5.2	тариф на теплоноситель	70,88	0,00	0,00	(70,88)
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	2 244 348,76	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**15 644 501,30**	**15 488 906,59**	**16 394 998,23**	**750 496,93**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	100,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 82

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ КСП"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	160,00	160,00	Приказ от 11.12.2015 № 3-589	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	160,00	154,88		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	160,00	154,88		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	3 934,30	3 934,30	Приказ от 11.12.2015 № 3-588	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	3 934,30	3 908,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	3 934,30	3 908,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 002,80	4 002,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 002,80	3 982,51		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 002,80	3 982,51		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	45,30	45,30	Приказ от 11.12.2015 № 3-590	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	39,00	39,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	6,30	6,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	26,10	26,10		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	26,10	26,10		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖКХ Кривошеинского сельского поселения""

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**18 277,65**	**18 300,81**	**16 924,19**	**(1 353,46)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**85,04**	**125,20**	**85,04**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**18 192,60**	**18 175,61**	**16 839,14**	**(1 353,46)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**18 164,13**	**18 175,61**	**16 839,14**	**(1 324,98)**
6	**Потери**	**3 924,56**	**3 934,30**	**3 908,51**	**(16,05)**
7	**Потребители из сети**	**14 239,57**	**14 241,30**	**12 930,63**	**(1 308,94)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**14 268,05**	**14 241,30**	**12 930,63**	**(1 337,41)**
8.1	Собственное потребление	0,00	62,64	60,85	60,85
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 268,05	14 178,66	12 869,78	(1 398,26)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**10 140 172,35**	**10 537 389,49**	**10 335 240,07**	**195 067,72**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**9 431 303,01**	**9 431 303,01**	**9 431 303,01**
III	**Неподконтрольные расходы**	**10 965 830,60**	**3 428 602,60**	**3 757 430,13**	**(7 208 400,47)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**3 242 262,07**	**0,00**	**0,00**	**(3 242 262,07)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**9 148,94**	**0,00**	**3 960,00**	**(5 188,94)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	8 459,29	0,00	0,00	(8 459,29)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	3 960,00	3 960,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	689,65	0,00	0,00	(689,65)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	689,65	0,00	0,00	(689,65)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**3 158 331,62**	**2 863 451,74**	**2 808 519,24**	**(349 812,39)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 318 535,95	2 409 359,09	2 363 137,91	44 601,96
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	839 795,67	454 092,65	445 381,33	(394 414,34)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**3 183 461,39**	**0,00**	**0,00**	**(3 183 461,39)**
3.6.1	амортизация основных средств	3 183 461,39	0,00	0,00	(3 183 461,39)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**57 911,34**	**232 071,56**	**23 306,23**	**(34 605,11)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	57 911,34	232 071,56	23 306,23	(34 605,11)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**941 685,76**	**0,00**	**572 687,48**	**(368 998,28)**
3.9	**Единый налог при УСН**	**373 029,48**	**333 079,30**	**348 957,18**	**(24 072,29)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**16 451 613,81**	**19 822 175,76**	**21 317 003,45**	**4 865 389,64**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**16 153 003,82**	**15 624 492,76**	**16 366 408,80**	**213 404,99**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**298 489,18**	**3 927 315,15**	**4 691 938,78**	**4 393 449,60**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**187 234,96**	**3 927 315,15**	**4 576 804,00**	**4 389 569,04**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	64 384,00	3 927 315,15	4 463 772,27	4 399 388,27
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	122 850,96	0,00	113 031,72	(9 819,23)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**111 254,23**	**0,00**	**115 134,78**	**3 880,56**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	111 254,23	0,00	115 134,78	3 880,56
4.4	**Расходы на холодную воду**	**120,81**	**270 367,85**	**92 453,93**	**92 333,12**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	4 002,79	1 423,51	1 423,51
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	67,54	64,95	64,95
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**166 201,93**	**166 201,93**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	2 559,00	2 559,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	64,95	64,95
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-805 024,05**	**-3 134 281,16**	**(3 134 281,16)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-805 024,05	-3 134 281,16	(3 134 281,16)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**37 557 616,75**	**32 983 143,80**	**32 275 392,48**	**-5 282 224,27**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	электроэнергия	108,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 83

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,90	191,90	от 31.08.2016 №3-243	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	209,10	209,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	209,10	209,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 745,60	1 745,60	от 31.08.2016 №3-244	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	521,90	521,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	521,90	521,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	902,50	902,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	240,80	240,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	240,80	240,80		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Нарымское ЖКХ"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**851,03**	**1 061,37**	**964,56**	**113,53**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**9,19**	**10,34**	**10,34**	**1,15**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**841,84**	**1 051,03**	**954,23**	**112,39**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**841,84**	**1 051,03**	**954,23**	**112,39**
6	**Потери**	**460,34**	**521,85**	**521,85**	**61,51**
7	**Потребители из сети**	**381,50**	**529,18**	**432,38**	**50,88**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**381,50**	**529,18**	**432,38**	**50,88**
8.1	Собственное потребление	88,70	88,69	88,69	(0,01)
8.2	Реализация сторонним потребителям	292,80	440,50	343,69	50,89
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,21	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 577 700,76**	**1 577 075,29**	**1 591 959,70**	**14 258,94**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 411 533,18**	**1 411 533,18**	**1 411 533,18**
III	**Неподконтрольные расходы**	**676 030,23**	**579 990,85**	**434 908,28**	**(241 121,94)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 892,65**	**6 029,13**	**1 740,94**	**(151,71)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	962,76	351,09	351,09
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	498,16	2 710,91	0,00	(498,16)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 394,50	2 355,46	1 389,85	(4,65)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 394,50	438,90	1 389,85	(4,65)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	1 916,56	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**512 781,77**	**415 877,83**	**419 802,87**	**(92 978,89)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	375 496,01	358 221,33	361 602,21	(13 893,80)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	137 285,76	57 656,50	58 200,66	(79 085,10)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**161 355,81**	**155 661,66**	**0,00**	**(161 355,81)**
3.6.1	амортизация основных средств	160 856,64	138 356,60	0,00	(160 856,64)
3.6.2	амортизация прочего имущества	499,17	17 305,06	0,00	(499,17)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**2 422,24**	**13 364,47**	**13 364,47**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	2 422,24	13 364,47	13 364,47
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 139 347,11**	**2 093 174,98**	**2 344 510,29**	**205 163,18**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**696 874,68**	**949 104,23**	**760 735,45**	**63 860,78**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 412 454,97**	**1 126 092,91**	**1 568 707,98**	**156 253,01**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 359 147,22**	**1 126 092,91**	**1 458 063,87**	**98 916,65**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 352 538,00	1 126 092,91	1 449 754,31	97 216,31
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 609,22	0,00	8 309,56	1 700,34
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**53 307,75**	**0,00**	**110 644,11**	**57 336,36**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	53 307,75	0,00	110 644,11	57 336,36
4.4	**Расходы на холодную воду**	**30 017,46**	**17 977,84**	**15 066,86**	**(14 950,61)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	450,00	240,80	240,80	(209,20)
4.4.2	тариф на холодную воду	66,71	74,66	62,57	(4,14)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-245 576,59	(245 576,59)
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4 393 078,10**	**4 250 241,12**	**4 125 801,68**	**-267 276,42**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	101,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 84

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной №5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,90	191,90	от 31.08.2016 №3-243	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	179,50	179,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,50	179,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 745,60	1 745,60	от 31.08.2016 №3-244	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 042,60	1 042,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 042,60	1 042,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	902,50	902,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	575,00	575,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	575,00	575,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	657,60	657,60	от 31.08.2016 №3-242	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	657,60	657,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Нарымское ЖКХ"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 759,20**	**2 530,50**	**2 237,32**	**478,12**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**10,70**	**13,15**	**13,15**	**2,45**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 748,50**	**2 517,35**	**2 224,17**	**475,67**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 748,50**	**2 517,35**	**2 224,17**	**475,67**
6	**Потери**	**991,70**	**1 042,59**	**1 042,59**	**50,89**
7	**Потребители из сети**	**756,80**	**1 474,76**	**1 181,58**	**424,78**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**756,80**	**1 474,76**	**1 181,58**	**424,78**
8.1	Собственное потребление	75,50	75,39	75,39	(0,11)
8.2	Реализация сторонним потребителям	681,30	1 399,37	1 106,19	424,89
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 613 726,35**	**1 613 087,66**	**1 628 311,96**	**14 585,61**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 443 765,42**	**1 443 765,42**	**1 443 765,42**
III	**Неподконтрольные расходы**	**706 086,26**	**1 038 568,67**	**479 905,12**	**(226 181,14)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 142,14**	**4 369,87**	**2 113,30**	**971,17**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	3 563,04	1 823,46	1 823,46
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	919,99	463,81	0,00	(919,99)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	222,15	343,02	289,84	67,69
3.3.3.1	налог на имущество организаций	222,15	15,11	289,84	67,69
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	327,91	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**224 202,68**	**518 156,43**	**461 871,72**	**237 669,04**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	31 640,79	483 038,04	430 568,06	398 927,27
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	192 561,89	35 118,39	31 303,66	(161 258,24)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	34,00	30,00	(4,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**480 741,44**	**512 782,52**	**0,00**	**(480 741,44)**
3.6.1	амортизация основных средств	479 819,58	479 819,40	0,00	(479 819,58)
3.6.2	амортизация прочего имущества	921,86	32 963,12	0,00	(921,86)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**3 259,85**	**15 920,10**	**15 920,10**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	3 259,85	15 920,10	15 920,10
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**6 318 217,78**	**5 630 375,26**	**5 687 364,53**	**(630 853,25)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**3 188 332,99**	**3 053 282,17**	**3 115 721,05**	**(72 611,94)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**2 830 754,33**	**2 436 845,52**	**2 422 747,46**	**(408 006,87)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**2 742 904,52**	**2 436 845,52**	**2 396 748,65**	**(346 155,87)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 733 204,00	2 436 845,52	2 393 764,61	(339 439,39)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 700,52	0,00	2 984,03	(6 716,49)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**87 849,81**	**0,00**	**25 998,82**	**(61 851,00)**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	87 849,81	0,00	25 998,82	(61 851,00)
4.4	**Расходы на холодную воду**	**299 130,46**	**140 247,57**	**148 896,02**	**(150 234,44)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 176,70	575,00	575,00	(601,70)
4.4.2	тариф на холодную воду	254,21	243,91	258,95	4,74
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	250 195,86	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**8 638 030,39**	**8 532 227,44**	**7 795 581,61**	**-842 448,78**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 85

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ ВодСервис"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Межениновского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	194,30	194,30	Приказ от 11.11.2016 №3-430	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	194,30	194,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	194,20	194,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	1 510,70	1 510,70	Приказ от 11.11.2016 №3-430	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	1 510,70	1 510,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	1 510,70	1 510,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	1 396,20	1 396,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	1 396,20	1 396,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	1 396,20	1 396,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	392,60	392,60	Приказ от 11.11.2016 №3-429	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	338,30	338,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	54,30	54,30		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ЖКХ ВодСервис"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**4 377,63**	**4 781,19**	**4 702,31**	**324,68**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**35,96**	**29,44**	**29,44**	**(6,52)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**4 341,67**	**4 751,75**	**4 672,86**	**331,20**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**4 341,67**	**4 751,75**	**4 672,86**	**331,20**
6	**Потери**	**1 398,70**	**1 510,70**	**1 510,70**	**112,00**
7	**Потребители из сети**	**2 942,97**	**3 241,05**	**3 162,17**	**219,19**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 942,97**	**3 241,05**	**3 162,17**	**219,19**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 942,97	3 241,05	3 162,17	219,19
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,03**	**1,05**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**7 114 847,93**	**7 216 593,11**	**7 216 593,11**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**6 368 018,07**	**6 368 018,07**	**6 368 018,07**
III	**Неподконтрольные расходы**	**679 258,52**	**2 526 617,09**	**2 481 268,10**	**1 802 009,58**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**67,42**	**42 190,05**	**35,81**	**(31,61)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	67,42	3 166,78	35,81	(31,61)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	39 023,27	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	39 023,27	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**158 315,87**	**1 737 121,87**	**1 761 963,41**	**1 603 647,54**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 401 097,65	1 421 133,91	1 421 133,91
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	158 315,87	336 024,22	340 829,50	182 513,63
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**520 875,24**	**521 384,90**	**521 384,90**	**509,66**
3.6.1	амортизация основных средств	520 875,24	521 384,90	521 384,90	509,66
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**72 866,72**	**41 033,86**	**41 033,86**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	72 866,72	41 033,86	41 033,86
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**153 053,56**	**156 850,12**	**156 850,12**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**9 114 738,71**	**5 816 944,49**	**6 144 000,92**	**(2 970 737,79)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**8 106 441,00**	**4 280 546,27**	**4 955 386,48**	**(3 151 054,52)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 008 297,71**	**1 448 179,07**	**1 091 022,29**	**82 724,58**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 008 297,71**	**1 448 179,07**	**1 091 022,29**	**82 724,58**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 008 297,71	1 448 179,07	1 091 022,29	82 724,58
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**24 421,07**	**27 015,73**	**27 015,73**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	386,50	386,50	386,50
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	63,19	69,90	69,90
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**63 798,08**	**70 576,41**	**70 576,41**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	1 009,70	1 009,70	1 009,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	63,19	69,90	69,90
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-824 901,56**	**(824 901,56)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-824 901,56	(824 901,56)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-282 691,53	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**9 793 997,23**	**15 175 717,99**	**15 016 960,56**	**5 222 963,34**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 86

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Южная Тепловая Компания"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	от 29.11.2017 №3-366 (утвержден для ООО "ВТК")
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	158,00	158,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	142,10	142,10	от 29.11.2017 №3-366 (утвержден для ООО "ВТК")
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	142,10	142,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	142,10	142,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	118,10	118,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	118,10	118,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	1,70	1,70	от 29.11.2017 №3-364 (утвержден для ООО "ВТК")
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Южная Тепловая Компания"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**725,31**	**678,71**	**678,71**	**(46,60)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**723,41**	**676,82**	**676,82**	**(46,60)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**723,41**	**676,82**	**676,82**	**(46,60)**
6	**Потери**	**142,15**	**142,15**	**142,15**	**-**
7	**Потребители из сети**	**581,27**	**534,67**	**534,67**	**(46,60)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**581,27**	**534,67**	**534,67**	**(46,60)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	581,27	534,67	534,67	(46,60)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 012 744,13**	**1 002 616,68**	**1 021 897,77**	**9 153,65**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**973 792,43**	**973 792,43**	**973 792,43**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**356 582,77**	**313 885,46**	**316 714,65**	**(39 868,12)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**4 334,51**	**4 011,37**	**0,00**	**(4 334,51)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	51,37	51,37	0,00	(51,37)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 283,14	3 960,00	0,00	(4 283,14)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**233 636,65**	**261 592,85**	**267 374,21**	**33 737,57**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	188 672,49	192 300,81	192 300,81
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	233 636,65	72 920,35	75 073,40	(158 563,25)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**28 959,84**	**27 142,20**	**27 300,00**	**(1 659,84)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	28 959,84	27 142,20	27 300,00	(1 659,84)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**89 651,78**	**21 139,05**	**22 040,44**	**(67 611,34)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**832 644,89**	**818 541,44**	**887 471,71**	**54 826,82**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**545 441,87**	**620 129,48**	**657 839,22**	**112 397,36**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**287 203,02**	**194 137,39**	**225 369,33**	**(61 833,69)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**287 203,02**	**194 137,39**	**225 369,33**	**(61 833,69)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	287 203,02	194 137,39	225 369,33	(61 833,69)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**4 274,57**	**4 263,15**	**4 263,15**

4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	118,10	118,10	118,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	36,19	36,10	36,10
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-62 178,91**	**(62 178,91)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-62 178,91	(62 178,91)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-93 268,36	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 201 971,79**	**2 041 775,22**	**2 163 905,22**	**-38 066,57**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 87

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Теплогазсервис"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Корниловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	158,20	158,20	от 14.05.2018 № 3-74
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	158,20	158,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	158,20	158,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	668,90	668,90	от 14.05.2018 № 3-72
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	668,90	668,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	668,90	668,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	323,70	323,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	323,70	323,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	323,70	323,70	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,70	0,70	от 14.05.2018 № 3-73
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,70	0,70	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный	нефть	тонн	-	-	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Теплогазсервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**3 790,00**	**4 211,92**	**3 601,34**	**(188,66)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**16,14**	**16,14**	**16,14**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**3 773,86**	**4 195,78**	**3 585,20**	**(188,66)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**3 773,86**	**4 195,78**	**3 585,20**	**(188,66)**
6	**Потери**	**668,92**	**668,92**	**668,92**	**-**
7	**Потребители из сети**	**3 104,94**	**3 526,86**	**2 916,28**	**(188,66)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**3 104,94**	**3 526,86**	**2 916,28**	**(188,66)**
8.1	Собственное потребление	53,06	49,88	53,13	0,07
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 051,88	3 476,98	2 863,15	(188,73)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 798 757,43**	**2 823 183,73**	**2 852 579,69**	**53 822,26**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 526 840,37**	**2 526 840,37**	**2 526 840,37**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**874 359,05**	**760 399,36**	**769 207,00**	**(105 152,05)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**869,90**	**8 041,20**	**857,84**	**(12,06)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	556,23	512,30	556,23	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	313,67	7 528,90	301,61	(12,06)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**826 258,90**	**645 596,51**	**652 318,68**	**(173 940,22)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	551 919,46	556 736,36	562 533,29	10 613,84
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	274 339,45	88 860,15	89 785,39	(184 554,06)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**26 814,95**	**26 362,82**	**26 814,95**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	26 814,95	26 362,82	26 814,95	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**10 825,35**	**0,00**	**10 825,35**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**78 920,40**	**80 398,84**	**78 390,18**	**(530,22)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**-69 330,46**	**0,00**	**0,00**	**69 330,46**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**4 366 487,88**	**4 651 937,63**	**4 440 978,09**	**74 490,21**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**3 273 395,43**	**3 376 994,16**	**3 284 200,96**	**10 805,53**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**652 636,73**	**829 157,74**	**708 236,36**	**55 599,63**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**652 636,73**	**829 157,74**	**708 236,36**	**55 599,63**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	652 636,73	829 157,74	708 236,36	55 599,63
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**440 455,72**	**445 785,74**	**448 540,77**	**8 085,05**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	323,70	323,70	323,69	(0,01)
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 360,69	1 377,16	1 385,71	25,02
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-406 971,17**	**(406 971,17)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-406 971,17	(406 971,17)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-69 330,46	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**8 039 604,36**	**8 166 190,26**	**7 655 793,62**	**-383 810,75**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	89,9
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	89,9
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	нефть	89,9

ПРИЛОЖЕНИЕ 88

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельных расположенных по адресам: улица Заречная 1, улица Заречная 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,80	157,80	Приказ Департамента от 27.11.2019 №3-469
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,33	157,33	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,33	157,33	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,70	3 153,70	Приказ Департамента от 27.11.2019 №3-465
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7,89	7,89	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,89	7,89	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,90	3 807,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3,70	3,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,70	3,70	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО УК "Успех"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**213,28**	**199,87**	**197,28**	**(16,00)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,51**	**0,33**	**0,33**	**(0,18)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**212,77**	**199,53**	**196,94**	**(15,82)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**212,77**	**199,53**	**196,94**	**(15,82)**
6	**Потери**	**42,22**	**7,89**	**7,89**	**(34,33)**
7	**Потребители из сети**	**170,55**	**191,64**	**189,05**	**18,50**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**170,55**	**191,64**	**189,05**	**18,50**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	170,55	191,64	189,05	18,50
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**304 342,89**	**304 113,58**	**309 660,44**	**5 317,55**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**278 631,50**	**278 631,50**	**278 631,50**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**105 104,75**	**97 271,38**	**96 091,25**	**(9 013,49)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**518,86**	**667,05**	**505,61**	**(13,25)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**3 121,57**	**0,00**	**0,00**	**(3 121,57)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**4 125,63**	**529,36**	**1 075,60**	**(3 050,03)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	20,54	13,71	4,76	(15,78)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 000,00	509,34	965,73	(3 034,27)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	105,10	6,31	105,12	0,02
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	5,10	6,31	5,12	0,02
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	100,00	0,00	100,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**88 271,01**	**88 602,09**	**85 669,09**	**(2 601,93)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	79 838,72	74 568,98	71 380,02	(8 458,70)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	8 432,29	14 033,11	14 289,06	5 856,77
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**1 398,28**	**0,00**	**1 278,99**	**(119,29)**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 398,28	0,00	1 278,99	(119,29)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**1 500,00**	**1 592,25**	**1 500,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	1 500,00	1 592,25	1 500,00	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**6 169,39**	**5 880,62**	**6 061,96**	**(107,42)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**202 033,36**	**192 557,42**	**206 506,67**	**4 473,31**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**185 120,94**	**175 153,99**	**190 585,35**	**5 464,41**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**16 735,76**	**17 226,74**	**15 753,06**	**(982,70)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**16 735,76**	**17 226,74**	**15 753,06**	**(982,70)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	16 458,29	17 226,74	15 447,37	(1 010,92)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	277,47	0,00	305,69	28,22
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**176,67**	**176,69**	**168,26**	**(8,40)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	3,70	3,70	3,70	-
4.4.2	тариф на холодную воду	47,75	47,75	45,48	(2,27)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-12 321,19**	**-65 604,04**	**(65 604,04)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-12 321,19	-65 604,04	(65 604,04)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-47 458,40	-13 910,40	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	

0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**564 022,60**	**567 710,79**	**546 654,33**	**-17 368,27**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям группы котельных, расположенных по адресам:переулок Почтовый,7к, улица Титова,10к, улица Чапаева,62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,80	157,80	от 27.11.2019 №3-469
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	168,20	168,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	168,20	168,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 153,70	3 153,70	от 27.11.2019 №3-465
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 012,20	3 012,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 012,20	3 012,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 807,90	3 807,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 778,10	3 778,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 778,10	3 778,10	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО УК "Успех"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**26 983,13**	**25 019,01**	**25 019,01**	**(1 964,13)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**123,62**	**113,91**	**113,91**	**(9,71)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**26 859,51**	**24 905,10**	**24 905,10**	**(1 954,41)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**26 859,51**	**24 905,10**	**24 905,10**	**(1 954,41)**
6	**Потери**	**3 876,60**	**3 012,15**	**3 012,15**	**(864,45)**
7	**Потребители из сети**	**22 982,91**	**21 892,95**	**21 892,95**	**(1 089,96)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**22 982,91**	**21 892,95**	**21 892,95**	**(1 089,96)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	22 982,91	21 892,95	21 892,95	(1 089,96)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**9 816 441,55**	**9 894 692,79**	**10 087 421,69**	**270 980,14**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**9 076 630,65**	**9 076 630,65**	**9 076 630,65**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**4 472 882,03**	**3 214 556,69**	**3 070 956,81**	**(1 401 925,22)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**84 959,99**	**56 899,03**	**66 284,40**	**(18 675,59)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**208 347,77**	**0,00**	**0,00**	**(208 347,77)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**7 922,37**	**8 660,10**	**7 565,70**	**(356,68)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 482,91	2 216,08	2 405,27	(77,64)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 700,00	5 997,44	4 507,40	(192,60)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	739,46	446,59	653,03	(86,43)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	739,46	446,59	653,03	(86,43)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**3 283 741,44**	**2 616 782,66**	**2 250 687,85**	**(1 033 053,59)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 060 634,50	1 625 008,06	1 239 595,46	(821 039,04)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 223 106,94	991 774,60	1 011 092,39	(212 014,55)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**259 474,35**	**5 821,45**	**219 934,04**	**(39 540,31)**
3.6.1	амортизация основных средств	56 653,69	5 821,45	56 653,69	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	202 820,66	0,00	163 280,35	(39 540,31)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**112 937,08**	**112 937,08**	**84 435,79**	**(28 501,29)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	112 937,08	112 937,08	84 435,79	(28 501,29)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**515 499,02**	**413 456,37**	**442 049,03**	**(73 449,99)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**37 213 950,30**	**28 649 844,29**	**31 488 573,93**	**(5 725 376,38)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**29 429 912,42**	**20 587 741,18**	**23 467 836,60**	**(5 962 075,82)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**6 963 580,14**	**7 127 129,98**	**7 111 860,62**	**148 280,49**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**6 963 580,14**	**7 127 129,98**	**7 111 860,62**	**148 280,49**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 923 332,65	7 103 220,40	7 072 763,06	149 430,41
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	40 247,48	23 909,58	39 097,56	(1 149,92)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**1 097,75**	**171,91**	**1 155,72**	**57,97**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	2,60	3,60	3,60	1,00
4.4.2	тариф на холодную воду	422,21	47,75	321,03	(101,18)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**819 360,00**	**934 801,22**	**907 720,99**	**88 360,99**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	18 208,00	3 774,50	3 774,50	(14 433,50)
4.5.2	тариф на теплоноситель	45,00	247,66	240,49	195,49
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-396 835,53**	**(396 835,53)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-396 835,53	(396 835,53)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-263 606,14	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	-263 606,14	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**51 239 667,73**	**41 495 487,63**	**44 250 116,90**	**-6 989 550,84**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 90

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной, расположенной по адресу: улицу Коммунистическая,26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	168,90	168,90	от 13.12.2017 №3-516
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	157,60	157,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	157,60	157,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 791,20	4 791,20	от 13.12.2017 №3-533
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	933,90	933,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	933,90	933,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	5 319,50	5 319,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	1 120,00	1 120,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	69,3	69,30	от 13.12.2017 №3-528
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	69,3	69,30	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,0	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО УК "Успех"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**6 958,76**	**6 454,52**	**5 972,71**	**(986,05)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**73,50**	**77,50**	**77,50**	**4,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**6 885,26**	**6 377,03**	**5 895,21**	**(990,05)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**6 885,26**	**6 377,03**	**5 895,21**	**(990,05)**
6	**Потери**	**1 502,08**	**933,93**	**933,93**	**(568,15)**
7	**Потребители из сети**	**5 383,18**	**5 443,10**	**4 961,28**	**(421,90)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**5 383,18**	**5 443,10**	**4 961,28**	**(421,90)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	5 383,18	5 443,10	4 961,28	(421,90)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 028 137,68**	**3 010 870,31**	**3 092 480,14**	**64 342,47**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 853 949,98**	**2 853 949,98**	**2 853 949,98**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 248 358,31**	**924 814,06**	**995 929,14**	**(252 429,18)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**12 623,66**	**0,00**	**11 884,24**	**(739,41)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**103 239,36**	**0,00**	**0,00**	**(103 239,36)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**26 249,44**	**520,01**	**1 593,13**	**(24 656,31)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	397,02	384,00	341,15	(55,87)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 150,00	0,00	1 126,85	(23,15)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	24 702,42	136,01	125,13	(24 577,29)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	124,03	136,01	125,13	1,10
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	24 578,39	0,00	0,00	(24 578,39)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**940 237,72**	**797 811,72**	**819 436,46**	**(120 801,26)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	735 085,46	659 474,61	677 349,72	(57 735,74)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	205 152,26	138 337,11	142 086,74	(63 065,51)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**34 019,20**	**500,00**	**31 287,55**	**(2 731,65)**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	34 019,20	500,00	31 287,55	(2 731,65)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**19 394,00**	**19 631,52**	**19 394,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	19 394,00	19 631,52	19 394,00	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**112 594,94**	**106 350,81**	**112 333,76**	**(261,18)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**7 268 761,18**	**6 805 747,52**	**7 257 300,07**	**(11 461,11)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**5 669 052,19**	**5 292 536,24**	**5 686 365,61**	**17 313,42**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 488 402,33**	**1 439 147,26**	**1 496 755,09**	**8 352,76**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 488 402,33**	**1 439 147,26**	**1 496 755,09**	**8 352,76**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 481 651,61	1 439 147,26	1 489 263,27	7 611,66
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 750,73	0,00	7 491,82	741,09
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**164,50**	**0,00**	**191,55**	**27,04**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**111 142,15**	**74 064,02**	**73 987,82**	**(37 154,33)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 415,00	1 120,00	1 120,00	(1 295,00)
4.5.2	тариф на теплоноситель	46,02	66,13	66,06	20,04
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-1 435 728,51**	**(1 435 728,51)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-1 435 728,51	(1 435 728,51)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-847 076,93	-327 574,51	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**10 698 180,24**	**10 413 857,38**	**9 909 980,84**	**-788 199,40**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 91

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельных, расположенных по адресам: улица Юбилейная 7,улица Юбилейная 10 села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,90	168,90	от 13.12.2017 №3-516
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,72	160,72	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,72	160,72	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,20	4 791,20	от 13.12.2017 №3-533
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	16,72	16,72	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,72	16,72	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319,50	5 319,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3,60	3,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,60	3,60	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО УК "Успех"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**287,11**	**368,52**	**348,08**	**60,97**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,72**	**0,77**	**0,77**	**0,05**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**286,39**	**367,75**	**347,31**	**60,92**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**286,39**	**367,75**	**347,31**	**60,92**
6	**Потери**	**16,80**	**16,72**	**16,72**	**(0,08)**
7	**Потребители из сети**	**269,59**	**351,03**	**330,60**	**61,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**269,59**	**351,03**	**330,60**	**61,00**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	269,59	351,03	330,60	61,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**280 557,13**	**278 824,99**	**285 555,66**	**4 998,54**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**263 530,09**	**263 530,09**	**263 530,09**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**130 026,34**	**94 273,83**	**95 255,43**	**(34 770,91)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**1 006,87**	**0,00**	**988,70**	**(18,16)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**11 200,00**	**0,00**	**0,00**	**(11 200,00)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 050,93**	**6,68**	**19,50**	**(1 031,43)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	41,04	0,00	9,09	(31,95)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	200,00	0,00	0,00	(200,00)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	809,89	6,68	10,41	(799,48)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	9,89	6,68	10,41	0,52
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	800,00	0,00	0,00	(800,00)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**103 955,15**	**80 939,58**	**82 893,41**	**(21 061,74)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	87 592,13	70 558,40	72 261,64	(15 330,50)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	16 363,02	10 381,18	10 631,78	(5 731,24)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**2 713,38**	**100,00**	**2 602,95**	**(110,43)**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 713,38	100,00	2 602,95	(110,43)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**3 000,00**	**6 156,88**	**1 068,09**	**(1 931,91)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	3 000,00	6 156,88	1 068,09	(1 931,91)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**7 100,00**	**7 070,70**	**7 682,77**	**582,77**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**320 367,49**	**341 041,74**	**395 148,41**	**74 780,92**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**280 543,53**	**313 008,72**	**343 341,62**	**62 798,09**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**39 029,64**	**27 317,41**	**51 068,21**	**12 038,57**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**39 029,64**	**27 317,41**	**51 068,21**	**12 038,57**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	38 491,20	27 317,41	50 444,93	11 953,73
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	538,44	0,00	623,28	84,84
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**794,32**	**715,61**	**738,58**	**(55,74)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	8,40	7,70	7,70	(0,70)
4.4.2	тариф на холодную воду	94,56	92,94	95,92	1,36
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	50 184,03	50 184,03	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**781 134,98**	**764 324,59**	**775 959,50**	**-5 175,48**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 92

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО УК "Успех"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной, расположенной по адресу:Агрогородок 20-28 села Нащеково Шегарского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	168,90	168,90	от 13.12.2017 №3-516
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	167,06	167,06	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	167,06	167,06	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 791,20	4 791,20	от 13.12.2017 №3-516
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	26,59	26,59	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	26,59	26,59	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	5 319,50	5 319,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	12,60	12,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	12,60	12,60	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	Дизельное топливо	тонн	585,80	585,80	от 13.12.2017 №3-528
эксплуатационный запас	Дизельное топливо	тонн	464,90	464,90	
неснижаемый запас	Дизельное топливо	тонн	120,90	120,90	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	Дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО УК "Успех"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 791,79**	**1 829,56**	**1 630,79**	**(161,00)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**2,72**	**3,20**	**3,20**	**0,48**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 789,07**	**1 826,36**	**1 627,59**	**(161,48)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 789,07**	**1 826,36**	**1 627,59**	**(161,48)**
6	**Потери**	**188,10**	**26,59**	**26,59**	**(161,51)**
7	**Потребители из сети**	**1 600,97**	**1 799,77**	**1 601,01**	**0,03**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 600,97**	**1 799,77**	**1 601,01**	**0,03**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 600,97	1 799,77	1 601,01	0,03
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 049 169,18**	**1 046 282,85**	**1 071 539,50**	**22 370,32**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**988 889,17**	**988 889,17**	**988 889,17**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**485 907,03**	**395 749,74**	**422 539,27**	**(63 367,76)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**3 961,90**	**0,00**	**3 264,86**	**(697,04)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**25 686,72**	**0,00**	**0,00**	**(25 686,72)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**6 715,16**	**72,15**	**6 705,14**	**(10,02)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	76,24	72,15	70,76	(5,47)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	0,00	6 600,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	38,93	0,00	34,38	(4,55)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	38,93	0,00	34,38	(4,55)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**357 312,13**	**304 793,10**	**312 150,63**	**(45 161,50)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	292 925,60	270 676,55	277 210,52	(15 715,07)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	64 386,53	34 116,55	34 940,11	(29 446,43)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**54 076,84**	**53 500,00**	**61 995,37**	**7 918,53**
3.6.1	амортизация основных средств	43 400,00	53 400,00	53 400,00	10 000,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	10 676,84	100,00	8 595,37	(2 081,47)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**5 654,27**	**5 654,27**	**5 452,11**	**(202,16)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	5 654,27	5 654,27	5 452,11	(202,16)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**32 500,00**	**31 730,21**	**32 971,16**	**471,16**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 598 446,22**	**1 762 718,85**	**1 836 008,19**	**237 561,97**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 443 761,32**	**1 615 892,77**	**1 672 533,67**	**228 772,35**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**154 049,30**	**146 257,89**	**162 875,56**	**8 826,26**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**154 049,30**	**146 257,89**	**162 875,56**	**8 826,26**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	151 930,60	146 257,89	160 817,40	8 886,80
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 118,70	0,00	2 058,17	(60,53)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**635,60**	**568,19**	**598,96**	**(36,64)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	12,95	12,60	12,60	(0,35)
4.4.2	тариф на холодную воду	49,08	45,09	47,54	(1,54)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-212 388,12**	**(212 388,12)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-212 388,12	(212 388,12)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-23 365,93	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	-23 365,93	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 110 156,51**	**3 181 385,51**	**3 117 698,84**	**7 542,33**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 93

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Уют Орловка"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — население/бюджет/прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,93	154,93
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	336,45	336,45
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	510,80	510,80

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Уют Орловка"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**2 405,21**	**1 850,96**	**1 850,96**	**(554,25)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**11,14**	**6,60**	**6,60**	**(4,54)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 394,06**	**1 844,36**	**1 844,36**	**(549,71)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**2 394,06**	**1 844,36**	**1 844,36**	**(549,71)**
6	**Потери**	**506,15**	**336,45**	**336,45**	**(169,71)**
7	**Потребители из сети**	**1 887,91**	**1 507,91**	**1 507,91**	**(380,00)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 887,91**	**1 507,91**	**1 507,91**	**(380,00)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 887,91	1 507,91	1 507,91	(380,00)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,10**	**1,05**	**1,05**	**(0,05)**
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	7,74	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,10	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**2 440 942,05**	**2 487 862,54**	**2 487 862,54**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**2 178 401,44**	**2 178 401,44**	**2 178 401,44**
III	**Неподконтрольные расходы**	**4 566 792,27**	**581 190,60**	**948 452,83**	**(3 618 339,44)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**2 183,64**	**0,00**	**1 888,59**	**(295,05)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**50 000,00**	**0,00**	**0,00**	**(50 000,00)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	50 000,00	0,00	0,00	(50 000,00)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**4 274 425,26**	**551 503,12**	**759 770,78**	**(3 514 654,48)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 507 393,88	0,00	554 838,89	(1 952 554,99)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 767 031,39	551 503,12	204 931,89	(1 562 099,50)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,00	30,00	(0,20)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20	0,20
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**94 385,42**	**0,00**	**38 015,55**	**(56 369,87)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	94 385,42	0,00	38 015,55	(56 369,87)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**145 797,94**	**29 687,48**	**148 777,91**	**2 979,97**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**14 527 040,43**	**0,00**	**11 562 318,77**	**(2 964 721,65)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**13 839 504,57**	**0,00**	**10 908 360,40**	**(2 931 144,17)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**628 705,54**	**0,00**	**623 887,58**	**(4 817,96)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**628 705,54**	**0,00**	**623 887,58**	**(4 817,96)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	628 705,54	0,00	623 887,58	(4 817,96)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**58 830,32**	**0,00**	**0,00**	**(58 830,32)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	893,94	0,00	0,00	(893,94)
4.4.2	тариф на холодную воду	65,81	0,00	0,00	(65,81)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**30 070,80**	**30 070,80**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	510,80	510,80
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	58,87	58,87
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 352 371,93	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**19 093 832,69**	**3 022 132,65**	**13 646 262,21**	**-5 447 570,48**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 94

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	238,90	238,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №3-340	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	238,90	238,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	238,90	238,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	396,90	396,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №3-338	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	396,90	396,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	396,90	396,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	200,00	200,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	200,00	200,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	200,00	200,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 861,16**	**1 505,05**	**1 385,20**	**(475,96)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**46,25**	**6,05**	**6,05**	**(40,20)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 814,91**	**1 499,00**	**1 379,16**	**(435,75)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 814,91**	**1 499,00**	**1 379,16**	**(435,75)**
6	**Потери**	**691,18**	**396,92**	**396,92**	**(294,26)**
7	**Потребители из сети**	**1 123,73**	**1 102,08**	**982,24**	**(141,49)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 123,73**	**1 102,08**	**971,74**	**(151,99)**
8.1	Собственное потребление	112,41	65,95	66,01	(46,40)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 011,33	1 036,13	916,23	(95,10)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,05**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**8 607 381,52**	**7 125 203,17**	**7 226 645,28**	**(1 380 736,23)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**6 375 078,76**	**6 375 078,76**	**6 375 078,76**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы**	**5 621 279,28**	**2 339 087,41**	**5 955 648,46**	**334 369,18**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**1 931,64**	**1 926,16**	**1 926,16**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	1 931,64	1 926,16	1 926,16
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**3 347 547,29**	**2 095 112,09**	**1 804 471,74**	**(1 543 075,55)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 147 651,46	1 779 141,95	1 804 471,74	(343 179,73)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 199 895,83	315 970,14	0,00	(1 199 895,83)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**251 147,07**	**110 204,71**	**0,00**	**(251 147,07)**
3.6.1	амортизация основных средств	251 147,07	110 204,71	0,00	(251 147,07)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**37 232,41**	**13 897,23**	**37 232,41**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	37 232,41	13 897,23	37 232,41	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**1 800 000,00**	**0,00**	**3 958 850,35**	**2 158 850,35**
3.9	**Единый налог при УСН**	**185 352,50**	**117 941,74**	**153 167,79**	**(32 184,71)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**6 106 589,66**	**3 198 556,46**	**3 215 624,65**	**(2 890 965,00)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**4 427 619,29**	**2 468 147,70**	**2 577 693,91**	**(1 849 925,38)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 678 970,37**	**730 408,77**	**637 930,74**	**(1 041 039,62)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 002 951,40**	**674 025,02**	**637 930,74**	**(365 020,65)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 002 951,40	674 025,02	637 930,74	(365 020,65)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**676 018,97**	**56 383,75**	**0,00**	**(676 018,97)**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	676 018,97	56 383,75	0,00	(676 018,97)
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**20 335 250,45**	**12 662 847,05**	**16 397 918,39**	**-3 937 332,06**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 95

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "КТК"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2026 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	154,90	154,90	154,90	154,90	Праказы Департамента тарифного регулирования томской области от 30.11.2020 №3-364, от 6.12.2018 №3-408	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	154,90	154,90	154,90	154,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	154,90	154,90	154,90	154,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	30 815,20	30 815,20	30 815,20	30 815,20	Праказы Департамента тарифного регулирования томской области от 30.11.2020 №3-365, от 6.12.2018 №3-407	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	30 815,20	30 815,20	30 815,20	30 815,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	30 815,20	30 815,20	30 815,20	30 815,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	30 859,71	30 859,71	30 859,71	30 859,71		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	30 859,71	30 859,71	30 859,71	30 859,71		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	30 859,71	30 859,71	30 859,71	30 859,71		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	61,70	0,00	0,00	0,00	Праказ Департамента тарифного регулирования томской области от 30.11.2020 №3-366	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	61,70	0,00	0,00	0,00		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2026 гг.

ООО "КТК"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс												
1	**Производство тепловой энергии**	**134 769,21**	**138 053,76**	**3 284,54**	**134 769,21**	**138 053,76**	**3 284,54**	**134 769,21**	**138 053,76**	**3 284,54**	**134 769,21**	**138 053,76**	**3 284,54**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**427,77**	**427,77**	**0,00**	**427,77**	**427,77**	**0,00**	**427,77**	**427,77**	**0,00**	**427,77**	**427,77**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**134 341,44**	**137 625,99**	**3 284,54**	**134 341,44**	**137 625,99**	**3 284,54**	**134 341,44**	**137 625,99**	**3 284,54**	**134 341,44**	**137 625,99**	**3 284,54**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**134 341,44**	**137 625,99**	**3 284,54**	**134 341,44**	**137 625,99**	**3 284,54**	**134 341,44**	**137 625,99**	**3 284,54**	**134 341,44**	**137 625,99**	**3 284,54**
6	**Потери**	**30 815,15**	**30 815,15**	**0,00**	**30 815,15**	**30 815,15**	**0,00**	**30 815,15**	**30 815,15**	**0,00**	**30 815,15**	**30 815,15**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**103 526,29**	**106 810,84**	**3 284,54**	**103 526,29**	**106 810,84**	**3 284,54**	**103 526,29**	**106 810,84**	**3 284,54**	**103 526,29**	**106 810,84**	**3 284,54**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**103 526,29**	**106 810,84**	**3 284,54**	**103 526,29**	**106 810,84**	**3 284,54**	**103 526,29**	**106 810,84**	**3 284,54**	**103 526,29**	**106 810,84**	**3 284,54**
8.1	Собственное потребление	**583,44**	**595,53**	**12,09**	**583,44**	**595,53**	**12,09**	**583,44**	**595,53**	**12,09**	**583,44**	**595,53**	**12,09**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**102 942,86**	**106 215,31**	**3 272,45**	**102 942,86**	**106 215,31**	**3 272,45**	**102 942,86**	**106 215,31**	**3 272,45**	**102 942,86**	**106 215,31**	**3 272,45**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,15**	**1,06**		**1,04**	**1,05**		**1,03**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	1,17	1,060		1,05	1,047		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	0,00		1,00	0,00		1,00	0,00		1,00	0,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	816,29	816,29		816,29	816,29		816,29	816,29		816,29	816,29	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	87,66	87,66		87,66	87,66		87,66	87,66		87,66	87,66	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75		1,00	0,75		1,00	0,75		1,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,15	1,06		1,04	1,047		1,03	1,040		1,03	1,040	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**79 984 911,41**	**50 067 276,47**	**-29 917 634,94**	**82 827 575,16**	**52 420 438,46**	**-30 407 136,70**	**85 279 271,39**	**54 517 256,00**	**-30 762 015,39**	**87 803 537,82**	**56 697 946,24**	**-31 105 591,58**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**79 984 911,41**	**50 067 276,47**	**-29 917 634,94**	**79 984 911,41**	**50 067 276,47**	**-29 917 634,94**	**79 984 911,41**	**50 067 276,47**	**-29 917 634,94**	**79 984 911,41**	**50 067 276,47**	**-29 917 634,94**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**12 799 179,42**	**3 565 344,52**	**-9 233 834,90**									
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	9 896 384,71	1 828 080,74	**-8 068 303,97**									
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 902 794,71	1 737 263,78	**-1 165 530,93**									
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	52 137,43	49 646,81	**-2 490,62**									
2.1.3.2	специальная одежда	1 210 143,03	170 384,82	**-1 039 758,21**									
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	310 359,46	335 713,96	**25 354,50**									
2.1.3.4	ГСМ топливо	1 330 154,79	1 181 518,19	**-148 636,60**									
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**246 475,32**	**32 874,30**	**-213 601,03**									
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**51 515 685,00**	**41 053 545,26**	**-10 462 139,74**	**53 346 552,44**	**42 983 061,88**	**-10 363 490,56**	**54 925 610,39**	**44 702 384,36**	**-10 223 226,04**	**56 551 408,46**	**46 490 479,73**	**-10 060 928,73**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	32 545 920,37	33 316 501,95	770 581,57	33 702 602,38	34 882 377,54	1 179 775,16	34 700 199,41	36 277 672,64	1 577 473,23	35 727 325,31	37 728 779,54	2 001 454,23
2.3.1.1	численность производственного персонала	69,37	80,14	10,78									
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	39 098,66	34 642,57	-4 456,09									
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	18 969 764,63	7 737 043,31	-11 232 721,32	19 643 950,06	8 100 684,35	-11 543 265,71	20 225 410,98	8 424 711,72	-11 800 699,26	20 824 083,15	8 761 700,19	-12 062 382,96
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	17,25	10,83	-6,43									
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	91 634,94	59 556,57	-32 078,37									
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**4 070 659,44**	**244 917,46**	**-3 825 741,98**									
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	220 804,40	171 439,87	-49 364,53									
2.4.1.1	по договорам	220 804,40	171 439,87	-49 364,53									
2.4.2	регламентные работы	3 778 557,68	2 180,24	-3 776 377,45									

2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	71 297,36	71 297,36	0,00									
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**4 387 522,01**	**3 862 516,79**	**-525 005,22**									
2.5.1	услуги связи	514 240,38	406 105,16	-108 135,22									
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	740 469,00	731 101,52	-9 367,48									
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	623 037,46	507 971,14	-115 066,33									
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	2 509 775,16	2 217 338,98	-292 436,19									
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**64 678,23**	**50 884,77**	**-13 793,45**									
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**43 491,01**	**46 482,59**	**2 991,58**									
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**2 621 413,83**	**0,00**	**-2 621 413,83**									
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	2 621 413,83	0,00	-2 621 413,83									
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**2 783 118,11**	**1 210 710,79**	**-1 572 407,33**									
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	779 284,60	643 737,99	-135 546,60									
2.9.1.1	моющие средства	83 426,27	78 589,93	-4 836,34									
2.9.1.2	специальное питание	399 055,40	313 566,60	-85 488,80									
2.9.1.5	медицинский осмотр	296 802,93	251 581,46	-45 221,47									
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 020 380,98	267 875,92	-752 505,06									
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 020 380,98	267 875,92	-752 505,06									
2.9.6	расходы на сбыт	983 452,54	299 096,87	-684 355,67									
2.11	**Прочие операционные расходы**	**1 452 689,05**	**0,00**	**-1 452 689,05**									
III	**Неподконтрольные расходы**	**42 331 944,61**	**16 526 172,67**	**-25 805 771,93**	**21 721 785,11**	**15 500 109,95**	**-6 221 675,15**	**21 361 377,99**	**15 233 630,41**	**-6 127 747,59**	**21 084 337,49**	**14 896 938,63**	**-6 187 398,85**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**54 121,13**	**54 577,63**	**456,49**	**57 706,75**	**2 824,97**	**-54 881,77**	**60 015,02**	**2 947,63**	**-57 067,38**	**62 415,62**	**3 065,54**	**-59 350,08**
3.1.1	Затраты на водоотведение	13 318,15	13 279,79	-38,36	13 930,79	2 824,97	-11 105,81	14 488,02	2 947,63	-11 540,39	15 067,54	3 065,54	-12 002,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	40 802,98	41 297,84	494,86	43 775,96	0,00	-43 775,96	45 527,00	0,00	-45 527,00	47 348,08	0,00	-47 348,08
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**2 176 011,69**	**20 800,69**	**-2 155 211,00**	**2 276 108,23**	**22 329,93**	**-2 253 778,30**	**2 367 152,56**	**22 329,93**	**-2 344 822,62**	**2 461 838,66**	**22 329,93**	**-2 439 508,73**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	2 176 011,69	20 800,69	-2 155 211,00	2 276 108,23	22 329,93	-2 253 778,30	2 367 152,56	22 329,93	-2 344 822,62	2 461 838,66	22 329,93	-2 439 508,73
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**81 005,48**	**57 734,89**	**-23 270,59**	**81 537,16**	**53 207,46**	**-28 329,70**	**84 798,65**	**49 653,62**	**-35 145,03**	**88 190,59**	**51 639,76**	**-36 550,83**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	13 280,42	11 240,13	-2 040,29	13 891,32	5 620,07	-8 271,25	14 446,97	0,00	-14 446,97	15 024,85	0,00	-15 024,85
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	64 670,98	46 494,76	-18 176,21	67 645,84	47 587,39	-20 058,45	70 351,67	49 653,62	-20 698,05	73 165,74	51 639,76	-21 525,98
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	3 054,08	0,00	-3 054,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	3 054,08	0,00	-3 054,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**15 557 736,87**	**12 398 170,67**	**-3 159 566,20**	**16 110 658,84**	**12 980 884,69**	**-3 129 774,15**	**16 587 534,34**	**13 500 120,08**	**-3 087 414,26**	**17 078 525,36**	**14 040 124,88**	**-3 038 400,48**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	9 828 867,95	10 061 583,59	232 715,64	10 178 185,92	10 534 478,02	356 292,10	10 479 460,22	10 955 857,14	476 396,91	10 789 652,24	11 394 091,42	604 439,18
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	5 728 868,92	2 336 587,08	-3 392 281,84	5 932 472,92	2 446 406,67	-3 486 066,25	6 108 074,12	2 544 262,94	-3 563 811,18	6 288 873,11	2 646 033,46	-3 642 839,65
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**202 145,57**	**0,00**	**-202 145,57**	**276 444,94**	**0,00**	**-276 444,94**	**106 509,23**	**0,00**	**-106 509,23**	**96 928,12**	**0,00**	**-96 928,12**
3.6.1	амортизация основных средств	180 788,33	0,00	-180 788,33	164 885,56	0,00	-164 885,56	85 371,67	0,00	-85 371,67	75 790,56	0,00	-75 790,56
3.6.2	амортизация прочего имущества	21 357,24	0,00	-21 357,24	111 559,39	0,00	-111 559,39	21 137,57	0,00	-21 137,57	21 137,57	0,00	-21 137,57
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**3 153 531,74**	**233 110,63**	**-2 920 421,12**	**2 457 848,90**	**2 440 862,90**	**-16 986,00**	**1 675 428,70**	**1 658 579,15**	**-16 849,55**	**797 302,06**	**779 778,52**	**-17 523,54**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	2 909 196,44	0,00	-2 909 196,44	2 202 274,18	2 202 274,18	0,00	1 409 630,98	1 409 630,98	0,00	520 872,43	520 872,43	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	244 335,30	233 110,63	-11 224,68	255 574,73	238 588,73	-16 986,00	265 797,72	248 948,16	-16 849,55	276 429,62	258 906,09	-17 523,54
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**581 745,43**	**3 761 778,17**	**3 180 032,73**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	20 525 646,69	0,00	-20 525 646,69	461 480,29	0,00	-461 480,29	479 939,50	0,00	-479 939,50	499 137,08	0,00	-499 137,08
3.10.1	выпадающие доходы	20 525 646,69	0,00	-20 525 646,69	461 480,29	0,00	-461 480,29	479 939,50	0,00	-479 939,50	499 137,08	0,00	-499 137,08
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**164 160 645,09**	**137 113 196,75**	**-27 047 448,34**	**142 454 287,42**	**137 407 613,50**	**-5 046 673,92**	**148 393 286,58**	**145 114 674,54**	**-3 278 612,04**	**154 329 018,04**	**150 990 491,66**	**-3 338 526,38**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**109 590 208,92**	**109 602 501,54**	**12 292,62**	**114 571 827,84**	**112 919 134,02**	**-1 652 693,82**	**119 395 528,61**	**119 318 927,87**	**-76 600,74**	**124 171 349,76**	**124 018 329,05**	**-153 020,71**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**27 914 165,06**	**3 484 200,22**	**-24 429 964,83**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**25 239 507,59**	**22 977 195,62**	**-2 262 311,96**	**26 400 524,93**	**23 458 725,55**	**-2 941 799,38**	**27 456 545,93**	**24 724 218,82**	**-2 732 327,11**	**28 554 807,77**	**25 857 773,65**	**-2 697 034,12**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**25 239 507,59**	**22 977 195,62**	**-2 262 311,96**	**26 400 524,93**	**23 458 725,55**	**-2 941 799,38**	**27 456 545,93**	**24 724 218,82**	**-2 732 327,11**	**28 554 807,77**	**25 857 773,65**	**-2 697 034,12**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	25 058 899,17	22 819 771,94	-2 239 127,23	26 211 608,53	23 458 725,55	-2 752 882,98	27 260 072,87	24 724 218,82	-2 535 854,05	28 350 475,79	25 857 773,65	-2 492 702,14
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	3 517,02	3 517,02	0,00	3 517,02	3 517,02	0,00	3 517,02	3 517,02	0,00	3 517,02	3 517,02	0,00
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,13	6,49	-0,64	7,45	6,67	-0,78	7,75	7,03	-0,72	8,06	7,35	-0,71
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	180 608,41	157 423,68	-23 184,73	188 916,40	0,00	-188 916,40	196 473,06	0,00	-196 473,06	204 331,98	0,00	-204 331,98
4.4	**Расходы на холодную воду**	**17 699,08**	**69 272,34**	**51 573,26**	**18 513,24**	**29 557,09**	**11 043,85**	**19 253,77**	**30 753,85**	**11 500,09**	**20 023,92**	**31 984,01**	**11 960,09**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	91,85	1 688,50	1 596,65	91,85	886,00	794,15	91,85	886,00	794,15	91,85	886,00	794,15
4.4.2	тариф на холодную воду	192,70	41,03		201,56	33,36		209,62	34,71		218,01	36,10	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**1 399 064,44**	**980 027,03**	**-419 037,42**	**1 463 421,41**	**1 000 196,84**	**-463 224,57**	**1 521 958,26**	**1 040 773,99**	**-481 184,28**	**1 582 836,59**	**1 082 404,95**	**-500 431,65**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	28 124,28	26 519,28	-1 605,00	28 124,28	26 519,28	-1 605,00	28 124,28	26 519,28	-1 605,00	28 124,28	26 519,28	-1 605,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	49,75	36,96		52,03	37,72		54,12	39,25		56,28	40,82	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	-800 832,20	-800 832,20	0,00	-7 521 969,41	-7 521 969,41	0,00	-11 963 619,72	-11 963 619,72
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	-800 832,20	-800 832,20	0,00	-7 521 969,41	-7 521 969,41	0,00	-11 963 619,72	-11 963 619,72
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**292 640 324,11**	**208 225 987,57**	**-84 414 336,54**	**253 404 056,34**	**209 147 781,11**	**-44 256 275,24**	**261 630 645,64**	**212 120 923,19**	**-49 509 722,46**	**270 024 614,00**	**215 550 109,18**	**-54 474 504,82**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**2 826,72**	**1 949,48**	**x**	**2 447,73**	**1 958,11**	**x**	**2 527,19**	**1 985,95**	**x**	**2 608,27**	**2 018,05**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**3 007,34**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**86,59**	**100,44**		**103,25**	**101,42**		**103,21**	**101,62**	
	товарная продукция	290 991 106,05	207 065 011,54	-83 926 094,51	251 975 960,11	207 981 665,57	-43 994 294,54	260 156 187,24	210 938 230,72	-49 217 956,52	268 502 850,15	214 348 297,09	-54 154 553,05
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2023	По данным ДТР ТО2024	По данным ДТР ТО2025	По данным ДТР ТО2026
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	105,60	105,20	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,10	104,00	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 96

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "КТК"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребители котельной, расположенной по адресу: ул. Школьная, 2/3, село Чажемто, Колпашевский район, Томская область

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2026 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	154,30	154,30	154,30	154,30	Праказы Департамента тарифного регулирования томской области от 30.11.2020 №3-364, от 6.12.2018 №3-408	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	154,30	154,30	154,30	154,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	154,30	154,30	154,30	154,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	663,20	663,20	663,20	663,20	Праказы Департамента тарифного регулирования томской области от 30.11.2020 №3-365, от 6.12.2018 №3-407	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	663,20	663,20	663,20	663,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	663,20	663,20	663,20	663,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	553,40	553,40	553,40	553,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	553,40	553,40	553,40	553,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	553,40	553,40	553,40	553,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,70	0,00	0,00	0,00	Праказ Департамента тарифного регулирования томской области от 30.11.2020 №3-366	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,70	0,00	0,00	0,00		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2026 гг.

ООО "КТК"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс												
1	**Производство тепловой энергии**	**2 077,15**	**2 097,15**	**20,00**	**2 077,15**	**2 097,15**	**20,00**	**2 077,15**	**2 097,15**	**20,00**	**2 077,15**	**2 097,15**	**20,00**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**12,46**	**12,46**	**0,00**	**12,46**	**12,46**	**0,00**	**12,46**	**12,46**	**0,00**	**12,46**	**12,46**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 064,69**	**2 084,69**	**20,00**	**2 064,69**	**2 084,69**	**20,00**	**2 064,69**	**2 084,69**	**20,00**	**2 064,69**	**2 084,69**	**20,00**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**2 064,69**	**2 084,69**	**20,00**	**2 064,69**	**2 084,69**	**20,00**	**2 064,69**	**2 084,69**	**20,00**	**2 064,69**	**2 084,69**	**20,00**
6	**Потери**	**663,19**	**663,19**	**0,00**	**663,19**	**663,19**	**0,00**	**663,19**	**663,19**	**0,00**	**663,19**	**663,19**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**	**1 401,50**	**1 421,50**	**20,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,08**	**1,06**		**1,04**	**1,05**		**1,03**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	1,09	1,060		1,05	1,047		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	0,00		1,00	0,00		1,00	0,00		1,00	0,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	26,97	26,97		26,97	26,97		26,97	26,97		26,97	26,97	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,21	1,21		1,21	1,21		1,21	1,21		1,21	1,21	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,08	1,06		1,04	1,047		1,03	1,040		1,03	1,040	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 353 522,65**	**761 282,76**	**-1 592 239,89**	**2 437 166,85**	**797 063,05**	**-1 640 103,79**	**2 509 306,98**	**828 945,57**	**-1 680 361,41**	**2 583 582,47**	**862 103,40**	**-1 721 479,07**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 353 522,65**	**761 282,76**	**-1 592 239,89**	**2 353 522,65**	**761 282,76**	**-1 592 239,89**	**2 353 522,65**	**761 282,76**	**-1 592 239,89**	**2 353 522,65**	**761 282,76**	**-1 592 239,89**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**307 177,74**	**0,00**	**-307 177,74**									
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	248 310,32	0,00	**-248 310,32**									
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**									
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	58 867,42	0,00	**-58 867,42**									
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	**0,00**									
2.1.3.2	специальная одежда	50 108,08	0,00	**-50 108,08**									
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 611,81	0,00	**-4 611,81**									
2.1.3.4	ГСМ топливо	4 147,54	0,00	**-4 147,54**									
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**2 667,61**	**0,00**	**-2 667,61**									
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**1 778 708,36**	**761 282,76**	**-1 017 425,60**	**1 841 923,65**	**797 063,05**	**-1 044 860,60**	**1 896 444,59**	**828 945,57**	**-1 067 499,02**	**1 952 579,35**	**862 103,40**	**-1 090 475,96**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 505 136,26	761 282,76	-743 853,50	1 558 628,80	797 063,05	-761 565,75	1 604 764,22	828 945,57	-775 818,64	1 652 265,24	862 103,40	-790 161,84
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,13	2,15	-0,98									
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	40 035,51	29 446,80	-10 588,71									
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	273 572,10	0,00	-273 572,10	283 294,85	0,00	-283 294,85	291 680,38	0,00	-291 680,38	300 314,12	0,00	-300 314,12
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,25	0,00	-0,25									
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	91 634,94	0,00	-91 634,94									
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**71 893,93**	**0,00**	**-71 893,93**									
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	32,68	0,00	-32,68									

2.4.1.1	по договорам	32,68	0,00	-32,68									
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00									
2.4.2	регламентные работы	69 027,25	0,00	-69 027,25									
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00									
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	2 834,00	0,00	-2 834,00									
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**82 108,75**	**0,00**	**-82 108,75**									
2.5.1	услуги связи	5 089,96	0,00	-5 089,96									
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	43 467,34	0,00	-43 467,34									
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00									
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	12 347,60	0,00	-12 347,60									
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	21 203,86	0,00	-21 203,86									
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**1 454,29**	**0,00**	**-1 454,29**									
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**1 202,10**	**0,00**	**-1 202,10**									
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**19 836,33**	**0,00**	**-19 836,33**									
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	19 836,33	0,00	-19 836,33									
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00									
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**67 572,33**	**0,00**	**-67 572,33**									
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	38 767,41	0,00	-38 767,41									
2.9.1.1	моющие средства	884,53	0,00	-884,53									
2.9.1.2	специальное питание	28 280,87	0,00	-28 280,87									
2.9.1.5	медицинский осмотр	9 602,01	0,00	-9 602,01									
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	14 715,40	0,00	-14 715,40									
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	14 715,40	0,00	-14 715,40									
2.9.6	расходы на сбыт	14 089,51	0,00	-14 089,51									
2.11	**Прочие операционные расходы**	**20 901,21**	**0,00**	**-20 901,21**									
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 258 617,65**	**235 290,93**	**-1 023 326,72**	**664 209,78**	**251 823,94**	**-412 385,84**	**681 973,53**	**258 832,48**	**-423 141,05**	**701 572,96**	**267 460,20**	**-434 112,76**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**512,95**	**0,00**	**-512,95**	**547,11**	**0,00**	**-547,11**	**568,98**	**0,00**	**-568,98**	**591,74**	**0,00**	**-591,74**
3.1.1	Затраты на водоотведение	119,91	0,00	-119,91	125,43	0,00	-125,43	130,44	0,00	-130,44	135,66	0,00	-135,66
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	393,04	0,00	-393,04	421,68	0,00	-421,68	438,54	0,00	-438,54	456,08	0,00	-456,08
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**81 750,00**	**285,53**	**-81 464,47**	**85 510,50**	**285,53**	**-85 224,97**	**88 930,92**	**285,53**	**-88 645,39**	**92 488,16**	**285,53**	**-92 202,63**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	81 750,00	285,53	-81 464,47	85 510,50	285,53	-85 224,97	88 930,92	285,53	-88 645,39	92 488,16	285,53	-92 202,63
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**5 757,48**	**5 098,01**	**-659,47**	**5 981,82**	**5 166,51**	**-815,32**	**6 221,10**	**5 339,70**	**-881,40**	**6 460,95**	**5 553,29**	**-907,66**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	117,68	98,01	-19,67	123,09	49,01	-74,09	128,02	0,00	-128,02	133,14	0,00	-133,14
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 629,60	5 000,00	-629,60	5 835,77	5 117,50	-718,27	6 069,20	5 339,70	-729,50	6 302,97	5 553,29	-749,68
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	10,20	0,00	-10,20	22,96	0,00	-22,96	23,88	0,00	-23,88	24,83	0,00	-24,83
3.3.3.1	налог на имущество организаций	10,20	0,00	-10,20	22,96	0,00	-22,96	23,88	0,00	-23,88	24,83	0,00	-24,83
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**537 169,92**	**229 907,39**	**-307 262,53**	**556 260,94**	**240 713,04**	**-315 547,90**	**572 726,27**	**250 341,56**	**-322 384,70**	**589 678,96**	**260 355,23**	**-329 323,74**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	454 551,15	229 907,39	-224 643,76	470 705,90	240 713,04	-229 992,86	484 638,79	250 341,56	-234 297,23	498 984,10	260 355,23	-238 628,88
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	82 618,77	0,00	-82 618,77	85 555,04	0,00	-85 555,04	88 087,47	0,00	-88 087,47	90 694,86	0,00	-90 694,86
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**71,33**	**0,00**	**-71,33**	**1 535,85**	**1 535,85**	**0,00**	**291,00**	**291,00**	**0,00**	**291,00**	**291,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	71,33	0,00	-71,33	1 535,85	1 535,85	0,00	291,00	291,00	0,00	291,00	291,00	0,00

3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**8 881,87**	**0,00**	**-8 881,87**	**7 716,43**	**4 123,01**	**-3 593,42**	**6 311,84**	**2 574,68**	**-3 737,16**	**4 861,80**	**975,16**	**-3 886,64**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	5 446,48	0,00	-5 446,48	4 123,01	4 123,01	0,00	2 574,68	2 574,68	0,00	975,16	975,16	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	3 435,39	0,00	-3 435,39	3 593,42	0,00	-3 593,42	3 737,16	0,00	-3 737,16	3 886,64	0,00	-3 886,64
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**6 833,85**	**0,00**	**-6 833,85**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	617 640,25	0,00	-617 640,25	6 657,12	0,00	-6 657,12	6 923,41	0,00	-6 923,41	7 200,35	0,00	-7 200,35
3.10.1	выпадающие доходы	617 640,25	0,00	-617 640,25	6 657,12	0,00	-6 657,12	6 923,41	0,00	-6 923,41	7 200,35	0,00	-7 200,35
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 104 048,11**	**2 032 533,84**	**-71 514,26**	**2 146 724,58**	**2 052 022,68**	**-94 701,90**	**2 238 070,26**	**2 167 598,57**	**-70 471,69**	**2 327 593,07**	**2 255 526,32**	**-72 066,75**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 635 899,67**	**1 640 500,49**	**4 600,82**	**1 710 176,36**	**1 691 084,52**	**-19 091,83**	**1 782 313,39**	**1 787 476,50**	**5 163,11**	**1 853 605,93**	**1 857 863,63**	**4 257,71**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**52 259,74**	**39 529,01**	**-12 730,72**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**377 464,12**	**324 626,14**	**-52 837,98**	**394 827,47**	**332 483,10**	**-62 344,36**	**410 620,57**	**350 509,52**	**-60 111,05**	**427 045,39**	**366 865,64**	**-60 179,75**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**377 464,12**	**324 626,14**	**-52 837,98**	**394 827,47**	**332 483,10**	**-62 344,36**	**410 620,57**	**350 509,52**	**-60 111,05**	**427 045,39**	**366 865,64**	**-60 179,75**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	375 573,89	324 626,14	-50 947,75	392 850,28	332 483,10	-60 367,18	408 564,30	350 509,52	-58 054,78	424 906,87	366 865,64	-58 041,23
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	52,41	50,97	-1,44	52,41	50,97	-1,44	52,41	50,97	-1,44	52,41	50,97	-1,44
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,17	6,37	-0,80	7,50	6,52	-0,97	7,80	6,88	-0,92	8,11	7,20	-0,91
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 890,23	0,00	-1 890,23	1 977,18	0,00	-1 977,18	2 056,27	0,00	-2 056,27	2 138,52	0,00	-2 138,52
4.4	**Расходы на холодную воду**	**142,05**	**0,00**	**-142,05**	**148,58**	**0,00**	**-148,58**	**154,52**	**0,00**	**-154,52**	**160,70**	**0,00**	**-160,70**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**38 282,53**	**27 878,20**	**-10 404,33**	**41 572,18**	**28 455,05**	**-13 117,13**	**44 981,78**	**29 612,55**	**-15 369,23**	**46 781,05**	**30 797,05**	**-15 984,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	553,40	553,40	0,00	553,40	553,40	0,00	553,40	553,40	0,00	553,40	553,40	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	69,18	50,38		75,12	51,42		81,28	53,51		84,53	55,65	
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-72 013,35		0,00	-72 013,35		0,00	0,00		0,00	117 875,93	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 884 876,49**	**2 957 094,19**	**-2 927 782,30**	**5 424 351,28**	**3 028 896,32**	**-2 395 454,96**	**5 611 030,62**	**3 255 376,62**	**-2 355 654,00**	**5 800 006,73**	**3 502 965,85**	**-2 297 040,88**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**4 198,99**	**2 080,26**	**x**	**3 870,39**	**2 130,78**	**x**	**4 003,59**	**2 290,10**	**x**	**4 138,43**	**2 464,28**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**4 648,46**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**92,17**	**102,43**		**103,44**	**107,48**		**103,37**	**107,61**	
	товарная продукция	5 884 876,49	2 957 094,19	-2 927 782,30	5 424 351,28	3 028 896,32	-2 395 454,96	5 611 030,62	3 255 376,62	-2 355 654,00	5 800 006,73	3 502 965,85	-2 297 040,88
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2023	По данным ДТР ТО2024	По данным ДТР ТО2025	По данным ДТР ТО2026
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	105,60	105,20	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,10	104,00	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 97

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Большедороховское ЖКХ"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,40	191,40	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	185,20	185,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	185,20	185,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	228,80	228,80	Приказ от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	221,70	221,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	221,70	221,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	231,20	231,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	228,00	228,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	228,00	228,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	165,50	165,50	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	142,80	142,80		
неснижаемый запас	уголь	тонн	22,70	22,70		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Большедороховское ЖКХ"

котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 386,01**	**1 549,54**	**1 361,41**	**(24,61)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**24,60**	**21,79**	**21,79**	**(2,82)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 361,41**	**1 527,76**	**1 339,62**	**(21,79)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 361,41**	**1 527,76**	**1 339,62**	**(21,79)**
6	**Потери**	**370,17**	**221,72**	**221,72**	**(148,45)**
7	**Потребители из сети**	**991,24**	**1 306,04**	**1 117,90**	**126,66**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**991,24**	**1 306,04**	**1 117,90**	**126,66**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	991,24	1 306,04	1 117,90	126,66
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**1 336 725,50**	**1 350 643,94**	**1 350 643,94**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 196 412,38**	**1 196 412,38**	**1 196 412,38**
III	**Неподконтрольные расходы**	**455 987,06**	**456 951,36**	**457 139,17**	**1 152,10**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**565,20**	**557,07**	**0,00**	**(565,20)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	565,20	541,09	0,00	(565,20)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	15,98	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**443 535,22**	**419 795,65**	**418 225,57**	**(25 309,65)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	369 770,84	370 461,15	374 207,58	4 436,74
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	73 764,38	49 334,50	44 017,99	(29 746,39)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**3 201,63**	**0,00**	**0,00**	**(3 201,63)**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 201,63	0,00	0,00	(3 201,63)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**8 685,01**	**5 089,76**	**7 313,30**	**(1 371,72)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	8 685,01	5 089,76	7 313,30	(1 371,72)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**31 508,88**	**31 600,30**	**31 600,30**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 863 604,66**	**1 388 719,97**	**1 383 847,08**	**(479 757,58)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 571 131,30**	**1 083 980,01**	**1 041 945,91**	**(529 185,39)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**286 600,08**	**300 870,67**	**335 926,84**	**49 326,76**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**286 600,08**	**300 870,67**	**290 056,96**	**3 456,88**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	286 600,08	300 870,67	290 056,96	3 456,88
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**45 869,88**	**45 869,88**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	45 869,88	45 869,88
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**3 869,29**	**5 974,33**	**5 974,33**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	228,00	228,00	228,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	16,97	26,20	26,20
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**5 873,28**	**0,00**	**0,00**	**(5 873,28)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	228,00	0,00	0,00	(228,00)
4.5.2	тариф на теплоноситель	25,76	0,00	0,00	(25,76)
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-3 824,59**	**(3 824,59)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-3 824,59	(3 824,59)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	185 125,64	90 000,00	90 000,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 319 591,72**	**3 367 522,46**	**3 277 805,60**	**958 213,88**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Большедороховское ЖКХ"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,40	191,40	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	221,50	221,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,50	221,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	228,80	228,80	Приказ от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7,10	7,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,10	7,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	231,20	231,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3,20	3,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,20	3,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	165,50	165,50	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	142,80	142,80		
неснижаемый запас	уголь	тонн	22,70	22,70		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Большедороховское ЖКХ"

котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**366,21**	**371,82**	**329,52**	**(36,69)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**2,13**	**2,12**	**2,12**	**(0,02)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**364,08**	**369,70**	**327,41**	**(36,67)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**364,08**	**369,70**	**327,41**	**(36,67)**
6	**Потери**	**5,96**	**7,11**	**7,11**	**1,15**
7	**Потребители из сети**	**358,12**	**362,59**	**320,29**	**(37,83)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**358,12**	**362,59**	**320,29**	**(37,83)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	358,12	362,59	320,29	(37,83)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**4,00**	**1,03**	**1,05**	**(2,95)**
1	Индекс потребительских цен	4,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,41	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	4,00	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**1 445 433,45**	**1 460 483,80**	**1 460 483,80**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 293 709,49**	**1 293 709,49**	**1 293 709,49**
III	**Неподконтрольные расходы**	**528 394,34**	**468 660,47**	**1 060 552,14**	**532 157,80**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**491,56**	**499,55**	**0,00**	**(491,56)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	491,56	491,56	0,00	(491,56)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7,99	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**513 947,22**	**433 834,16**	**425 255,35**	**(88 691,87)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	415 827,21	327 029,80	329 960,72	(85 866,50)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	98 120,01	106 804,36	95 294,63	(2 825,37)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**2 936,72**	**0,00**	**0,00**	**(2 936,72)**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 936,72	0,00	0,00	(2 936,72)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**11 018,84**	**11 018,84**	**15 832,57**	**4 813,73**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	11 018,84	11 018,84	15 832,57	4 813,73
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**589 225,62**	**589 225,62**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**23 307,92**	**30 238,60**	**30 238,60**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**816 608,80**	**440 006,10**	**533 062,90**	**(283 545,90)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**752 500,00**	**365 852,66**	**368 716,73**	**(383 783,27)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**64 108,80**	**74 098,28**	**164 263,89**	**100 155,09**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**64 108,80**	**74 098,28**	**64 960,10**	**851,30**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	64 108,80	74 098,28	64 960,10	851,30
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**99 303,80**	**99 303,80**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	99 303,80	99 303,80
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**55,15**	**82,27**	**82,27**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	3,20	3,20	3,20	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	17,24	25,71	25,71
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**42 561,80**	**42 561,80**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	42 561,80	42 561,80
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-333 346,02	(333 346,02)
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 345 003,14**	**2 354 100,01**	**2 763 314,61**	**1 418 311,47**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106

2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребители села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	224,90	224,90	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	224,90	224,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	224,90	224,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	134,20	134,20	Приказ от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	134,20	134,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	134,20	134,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	168,90	168,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	168,90	168,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	168,90	168,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	138,70	138,70	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	119,70	119,70		
неснижаемый запас	уголь	тонн	19,00	19,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Ягодное ЖКХ"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 328,85**	**1 456,11**	**1 328,85**	**0,00**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**33,63**	**33,63**	**33,63**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 295,22**	**1 422,48**	**1 295,22**	**0,00**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 295,22**	**1 422,48**	**1 295,22**	**0,00**
6	**Потери**	**134,18**	**134,18**	**134,18**	**-**
7	**Потребители из сети**	**1 161,04**	**1 288,30**	**1 161,04**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 161,04**	**1 288,30**	**1 161,04**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 161,04	1 288,30	1 161,04	0,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 994 970,89**	**1 186 457,94**	**1 198 811,75**	**(796 159,15)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 670 441,33**	**1 061 918,07**	**1 061 918,07**	**(608 523,26)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**649 334,09**	**420 776,58**	**460 913,31**	**(188 420,79)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**40 912,36**	**1 357,45**	**1 488,94**	**(39 423,41)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 485,75	1 311,33	1 459,81	(2 025,94)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	56,60	46,11	29,13	(27,47)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	37 370,00	0,00	0,00	(37 370,00)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	37 370,00	0,00	0,00	(37 370,00)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**504 715,37**	**351 838,55**	**348 054,63**	**(156 660,74)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	385 420,96	309 119,00	309 938,73	(75 482,23)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	119 294,41	42 719,56	38 115,90	(81 178,51)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**61 539,84**	**11 427,61**	**61 539,90**	**0,06**
3.6.1	амортизация основных средств	61 539,84	11 427,61	61 539,90	0,06
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**11 628,00**	**21 430,07**	**13 101,58**	**1 473,58**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	11 628,00	21 430,07	13 101,58	1 473,58
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**30 538,53**	**34 722,90**	**36 728,25**	**6 189,72**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 058 950,52**	**1 899 778,09**	**2 049 827,99**	**(9 122,53)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 427 076,87**	**1 238 202,88**	**1 480 557,51**	**53 480,64**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**615 582,53**	**656 447,52**	**563 797,41**	**(51 785,12)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**615 582,53**	**656 447,52**	**563 797,41**	**(51 785,12)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	615 582,53	656 447,52	563 797,41	(51 785,12)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**16 291,12**	**5 127,70**	**5 473,07**	**(10 818,05)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	391,16	168,90	168,90	(222,26)
4.4.2	тариф на холодную воду	41,65	30,36	32,40	(9,24)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-429 480,79**	**(429 480,79)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-429 480,79	(429 480,79)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4 703 255,51**	**3 507 012,61**	**3 280 072,26**	**-1 423 183,25**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 100

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "Сайгинское ЖКХ"

Виды деятельности — производство, передача,

Для потребителей — Сайгинского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	873,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	873,10
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	778,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	778,00

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Сайгинское ЖКХ"

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**20 177 400,76**	**11 573 169,49**	**-8 604 231,27**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	876 606,10	182 289,48	-694 316,62
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	282 195,80	0,00	-282 195,80
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	594 410,30	182 289,48	-412 120,82
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	282 195,80	101 712,34	-180 483,46
1.1.3.2	специальная одежда	108 635,00	5 024,40	-103 610,60
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	203 579,50	75 552,74	-128 026,76
1.2	расходы на топливо	6 294 970,00	4 420 668,18	-1 874 301,82
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 856 039,93	1 448 134,29	-407 905,64
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 856 039,93	1 448 134,29	-407 905,64
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 837 701,40	1 436 509,59	-401 191,81
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	236,29	190,36	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,78	7,55	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	18 338,53	11 624,70	-6 713,83
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	79 010,57	79 010,57
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	778,00	778,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	101,56	101,56
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	8 063 541,46	3 984 593,66	-4 078 947,80
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 972 630,05	3 602 425,80	-3 370 204,25
1.7.1.1	численность производственного персонала	12,80	9,71	-3,09
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	45 394,73	30 909,78	-14 484,95
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 090 911,40	382 167,86	-708 743,54
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,03	1,00	-2,03
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 985,78	31 837,07	1 851,29
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 435 189,52	1 203 347,28	-1 231 842,23
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 105 734,28	1 087 932,59	-1 017 801,68
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	329 455,24	115 414,69	-214 040,55
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	27,30	30,00	2,70
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	2,90	0,20	-2,70
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	68 032,00	68 032,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	68 032,00	68 032,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	68 032,00	68 032,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	257 454,88	125 620,84	-131 834,03

1.12.1	услуги связи	134 146,82	63 778,42	-70 368,40
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	123 308,06	61 842,43	-61 465,63
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	16 305,96	0,00	-16 305,96
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	212 593,95	0,00	-212 593,95
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	102 050,00	0,00	-102 050,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	110 543,95	0,00	-110 543,95
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	28 043,66	0,00	-28 043,66
1.16	Расходы на обучение персонала	3 382,02	0,00	-3 382,02
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	116 967,33	61 126,65	-55 840,68
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	91 008,00	44 399,92	-46 608,08
1.18.1.1	моющие средства	29 568,00	5 969,92	-23 598,08
1.18.1.2	специальное питание	61 440,00	38 430,00	-23 010,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	25 959,33	16 726,73	-9 232,60
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	25 959,33	16 726,73	-9 232,60
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	16 305,96	346,53	-15 959,43
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	346,53	346,53
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	16 305,96	0,00	-16 305,96
II	**Внереализационные расходы, всего**	**18 426,72**	**18 426,72**	**0,00**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 426,72	18 426,72	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	18 426,72	18 426,72	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**108 159,02**	**108 159,02**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	108 159,02	108 159,02
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**20 195 827,48**	**11 699 755,23**	**-8 496 072,25**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**2 092,02**	**2 272,05**	**180,03**
VIII	**Товарная продукция**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**20 195 827,48**	**11 591 596,21**	**-8 604 231,27**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**108 159,02**	**108 159,02**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	108 159,02	108 159,02
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**20 195 827,48**	**11 699 755,23**	**-8 496 072,25**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0

2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 101

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП «Турунтаево-партнер»

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Турунтаевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	176,90	176,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	418,00	418,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	223,30	223,30

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП «Турунтаево-партнер»

потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**2 867,83**	**1 235,95**	**1 235,95**	**(1 631,88)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**977,58**	**2,79**	**2,79**	**(974,79)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 890,25**	**1 233,16**	**1 233,16**	**(657,09)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 890,25**	**1 233,16**	**1 233,16**	**(657,09)**
6	**Потери**	**247,49**	**417,76**	**417,76**	**170,27**
7	**Потребители из сети**	**1 642,76**	**815,40**	**815,40**	**(827,36)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 642,76**	**815,40**	**815,40**	**(827,36)**
8.1	Собственное потребление	665,18	0,00	0,00	(665,18)
8.2	Реализация сторонним потребителям	977,58	815,40	815,40	(162,19)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,03**	**1,05**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**1 701 012,00**	**1 743 769,56**	**1 743 769,56**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 522 460,53**	**1 522 460,53**	**1 522 460,53**
III	**Неподконтрольные расходы**	**0,00**	**539 933,38**	**551 184,79**	**551 184,79**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**497 840,13**	**510 354,11**	**510 354,11**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	375 139,74	384 569,45	384 569,45
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	122 700,39	125 784,66	125 784,66
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**42 093,25**	**40 830,68**	**40 830,68**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**0,00**	**2 010 472,38**	**1 828 944,62**	**1 828 944,62**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**0,00**	**1 572 983,59**	**1 365 278,57**	**1 365 278,57**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**0,00**	**417 954,11**	**441 377,59**	**441 377,59**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**0,00**	**417 954,11**	**441 377,59**	**441 377,59**

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	417 954,11	400 495,21	400 495,21
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	40 882,37	40 882,37
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**19 534,67**	**22 288,47**	**22 288,47**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	245,63	245,63	245,63
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	79,53	90,74	90,74
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**0,00**	**4 251 417,76**	**4 123 898,97**	**4 123 898,97**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 102

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП «БИО ТЭП»

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	174,00	174,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 720,50	5 720,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 790,80	9 790,80

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП «БИО ТЭП»

потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**28 039,83**	**26 641,28**	**26 167,21**	**(1 872,62)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**342,95**	**342,94**	**342,94**	**(0,01)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**27 696,88**	**26 298,34**	**25 824,27**	**(1 872,61)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**27 696,88**	**26 298,34**	**25 824,27**	**(1 872,61)**
6	**Потери**	**5 720,48**	**5 720,48**	**5 720,48**	**-**
7	**Потребители из сети**	**21 976,40**	**4 013,02**	**20 103,79**	**(1 872,61)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**21 976,40**	**20 577,86**	**20 103,79**	**(1 872,61)**
8.1	Собственное потребление	474,59	474,59	474,59	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	21 501,81	20 103,27	19 629,20	(1 872,61)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**27 964 267,99**	**28 611 771,12**	**28 611 771,12**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**58 581 524,11**	**26 404 878,86**	**26 404 878,86**	**(32 176 645,25)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 657 788,60**	**10 562 604,32**	**10 692 307,45**	**9 034 518,85**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**141 437,56**	**167 137,39**	**167 137,39**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**2 199,53**	**14 418,14**	**14 418,14**
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	2 199,53	14 418,14	14 418,14
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	2 199,53	14 418,14	14 418,14
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**6 844 445,16**	**7 002 925,96**	**7 002 925,96**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	5 440 529,76	5 566 503,38	5 566 503,38
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	1 403 915,40	1 436 422,58	1 436 422,58
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**1 657 788,60**	**2 788 716,46**	**2 746 902,05**	**1 089 113,45**
3.6.1	амортизация основных средств	1 657 788,60	2 780 677,88	2 746 902,05	1 089 113,45
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	8 038,57	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**65 677,62**	**68 515,98**	**68 515,98**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	65 677,62	68 515,98	68 515,98
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**720 127,99**	**692 407,93**	**692 407,93**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**3 900 215,39**	**35 906 104,35**	**32 303 209,48**	**28 402 994,10**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**0,00**	**27 414 064,11**	**22 937 584,90**	**22 937 584,90**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**3 900 215,39**	**6 676 860,15**	**7 285 447,20**	**3 385 231,81**

4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**3 900 215,39**	**5 563 237,98**	**6 127 275,43**	**2 227 060,05**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 900 215,39	5 563 237,98	6 102 833,10	2 202 617,72
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	24 442,33	24 442,33
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**1 113 622,17**	**1 158 171,77**	**1 158 171,77**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	1 113 622,17	1 158 171,77	1 158 171,77
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**74 391,60**	**158 511,13**	**158 511,13**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	566,00	1 056,60	1 056,60
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	131,43	150,02	150,02
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**1 740 788,49**	**1 921 666,25**	**1 921 666,25**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	8 734,20	8 734,20	8 734,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	199,31	220,02	220,02
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-4 528 057,01	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 558 003,99**	**69 904 919,65**	**71 607 288,05**	**66 049 284,06**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 103

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП «БИО ТЭП»

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	238,30	238,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	279,40	279,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	275,99	275,99

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП «БИО ТЭП»

потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**2 509,01**	**2 498,60**	**2 498,60**	**(10,41)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**23,68**	**23,68**	**23,68**	**(0,00)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 485,33**	**2 474,92**	**2 474,92**	**(10,41)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**2 485,33**	**2 474,92**	**2 474,92**	**(10,41)**
6	**Потери**	**279,38**	**279,38**	**279,38**	**-**
7	**Потребители из сети**	**2 205,95**	**658,51**	**2 195,54**	**(10,41)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 205,95**	**2 195,54**	**2 195,54**	**(10,41)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 205,95	2 195,54	2 195,54	(10,41)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**5 664 906,59**	**5 796 075,58**	**5 796 075,58**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**7 123 970,72**	**5 349 010,83**	**5 349 010,83**	**(1 774 959,89)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**476 709,60**	**2 149 139,91**	**2 169 328,69**	**1 692 619,09**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**9 296,98**	**9 296,98**	**9 296,98**
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	9 296,98	9 296,98	9 296,98
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	9 296,98	9 296,98	9 296,98
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**1 521 359,13**	**1 556 585,68**	**1 556 585,68**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 190 364,94	1 217 927,44	1 217 927,44
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	330 994,18	338 658,24	338 658,24
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**476 709,60**	**493 296,03**	**466 796,69**	**(9 912,91)**
3.6.1	амортизация основных средств	476 709,60	491 746,70	466 796,69	(9 912,91)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	1 549,33	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**15 484,49**	**16 153,67**	**16 153,67**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	15 484,49	16 153,67	16 153,67
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**109 703,29**	**120 495,66**	**120 495,66**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**789 374,53**	**3 265 985,50**	**4 204 657,55**	**3 415 283,02**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**0,00**	**2 020 745,79**	**2 782 671,72**	**2 782 671,72**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**789 374,53**	**1 213 718,62**	**1 380 581,21**	**591 206,68**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**789 374,53**	**1 213 718,62**	**1 351 292,48**	**561 917,95**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	789 374,53	1 213 718,62	1 344 587,99	555 213,46

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	6 704,49	6 704,49
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**29 288,74**	**29 288,74**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	29 288,74	29 288,74
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**31 521,09**	**41 404,62**	**41 404,62**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	239,59	275,99	275,99
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	131,56	150,02	150,02
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	320 241,20	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 266 084,13**	**11 400 273,20**	**12 170 061,82**	**10 903 977,69**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 104

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП «БИО ТЭП»

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребители поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	248,40	248,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	410,20	410,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	205,90	205,90

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП «БИО ТЭП»

потребители поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 761,43**	**2 000,42**	**1 976,23**	**214,80**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**11,06**	**11,06**	**11,06**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 750,37**	**1 989,35**	**1 965,16**	**214,79**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 750,37**	**1 989,35**	**1 965,16**	**214,79**
6	**Потери**	**410,16**	**410,16**	**410,16**	**-**
7	**Потребители из сети**	**1 340,21**	**1 579,19**	**1 555,00**	**214,79**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 340,21**	**1 579,19**	**1 555,00**	**214,79**
8.1	Собственное потребление	4,62	30,31	30,31	25,69
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 335,59	1 548,88	1 524,69	189,10
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**1 920 707,94**	**1 965 181,28**	**1 965 181,28**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 684 382,39**	**1 813 602,29**	**1 813 602,29**	**(1 870 780,10)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**224 669,76**	**837 874,06**	**837 999,45**	**613 329,69**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**14,73**	**60,13**	**60,13**
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	14,73	60,13	60,13
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	14,73	60,13	60,13
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**562 912,04**	**575 946,07**	**575 946,07**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	527 558,56	539 774,00	539 774,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	35 353,48	36 172,08	36 172,08
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**224 669,76**	**225 523,00**	**212 353,92**	**(12 315,84)**
3.6.1	амортизация основных средств	224 669,76	224 669,74	212 353,92	(12 315,84)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	853,26	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**1 653,90**	**1 725,37**	**1 725,37**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	1 653,90	1 725,37	1 725,37
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**47 770,40**	**47 913,95**	**47 913,95**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**280 367,61**	**2 159 722,99**	**2 131 391,94**	**1 851 024,33**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**0,00**	**1 868 383,39**	**1 810 496,94**	**1 810 496,94**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**280 367,61**	**272 212,68**	**300 027,45**	**19 659,84**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**280 367,61**	**272 212,68**	**296 985,60**	**16 618,00**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	280 367,61	272 212,68	296 269,50	15 901,89
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	716,11	716,11
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**3 041,84**	**3 041,84**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	3 041,84	3 041,84
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**19 126,93**	**20 867,55**	**20 867,55**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	205,90	205,90	205,90
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	92,89	101,35	101,35

VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**8 331,39**	**8 331,39**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	8 331,39	8 331,39
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	258 203,89	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**505 037,37**	**5 176 508,88**	**4 942 904,06**	**4 437 866,69**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 105

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

МКП «ТВС» Александровского сельского поселения

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	158,50	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.10.2022 № 3-122	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения, участвующему в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	152,25		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	152,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	26 491,82	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.10.2022 № 3-121	Учтены в составе затрат на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	26 491,82		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	26 491,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	23 340,67		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	23 340,67		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	23 340,67		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,67	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.10.2022 № 3-124	Расходы по формированию резервного топлива в составе тарифа не учтены
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	–		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,67		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	–		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МКП «ТВС» Александровского сельского поселения

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**163 922 011,37**	**146 327 339,71**	**-17 594 671,65**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	3 735 336,48	3 538 011,45	-197 325,03
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	2 492 516,04	2 492 516,04
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	3 735 336,48	1 045 495,41	-2 689 841,07
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	2 142 895,08	0,00	-2 142 895,08
1.1.3.2	специальная одежда	627 063,02	31 397,39	-595 665,63
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	118 329,46	247 384,25	129 054,78
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	847 048,92	766 713,78	-80 335,14
1.2	расходы на топливо	67 839 237,07	65 337 548,10	-2 501 688,97
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	18 960 179,40	15 545 590,05	-3 414 589,34
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	14 905 588,21	15 545 590,05	640 001,84
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	14 556 108,50	15 155 410,16	599 301,66
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	2 020,39	2 020,39	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,20	7,50	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	349 479,71	390 179,90	40 700,18
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	52,10	52,10
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	7,49	7,49
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	4 054 591,18	0,00	-4 054 591,18
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	4 054 591,18	0,00	-4 054 591,18
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	2 752,79	2 148,93	-603,86
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	6 843 261,97	6 198 478,93	-644 783,04
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	21 243,30	23 340,67	2 097,37
1.5.2	тариф на теплоноситель	322,14	265,57	-56,57
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 177 529,94	1 216 846,50	-960 683,43
1.6.1	амортизация основных средств	1 283 960,62	640 768,64	-643 191,97
1.6.2	амортизация прочего имущества	893 569,32	576 077,86	-317 491,46
1.7	оплата труда всего, в том числе:	39 777 327,41	38 109 280,83	-1 668 046,58
1.7.1	оплата труда производственного персонала	32 055 709,79	33 446 684,58	1 390 974,79
1.7.1.1	численность производственного персонала	63,49	60,21	-3,28
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	42 074,32	46 291,78	4 217,46
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	7 721 617,62	4 662 596,26	-3 059 021,37
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	7,37	6,58	-0,79
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	87 368,38	59 069,64	-28 298,74
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	12 012 752,88	11 509 002,81	-503 750,07
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	9 680 824,36	10 100 898,74	420 074,39
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 331 928,52	1 408 104,07	-923 824,45
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	329 379,28	13 094,79	-316 284,49
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	5 657 787,47	1 597 628,70	-4 060 158,77
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	266 470,03	229 645,03	-36 825,00
1.11.1.1	по договорам	229 645,03	229 645,03	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	36 825,00	0,00	-36 825,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	97 099,64	0,00	-97 099,64
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	5 294 217,80	1 367 983,67	-3 926 234,13
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	2 539 418,72	637 759,97	-1 901 658,74
1.12.1	услуги связи	166 591,44	171 018,42	4 426,97
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	633 203,42	124 037,00	-509 166,42

1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 739 623,86	342 704,56	-1 396 919,30
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	20 000,00	0,00	-20 000,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	114 303,60	10 339,10	-103 964,50
1.16	Расходы на обучение персонала	254 697,50	34 861,05	-219 836,45
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 778,25	5 734,87	1 956,62
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 563 323,14	2 548 478,71	-1 014 844,43
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	573 795,42	208 114,34	-365 681,07
1.18.1.1	моющие средства	59 503,15	1 499,38	-58 003,78
1.18.1.2	специальное питание	16 085,16	0,00	-16 085,16
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	498 207,10	206 614,96	-291 592,14
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	420 950,00	29 413,22	-391 536,79
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 568 577,72	2 310 951,15	-257 626,57
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 568 577,72	2 310 951,15	-257 626,57
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	90 945,48	22 534,91	-68 410,57
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	21 508,26	21 433,00	-75,26
1.19.3	транспортный налог	69 437,22	1 101,91	-68 335,31
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**83 649,24**	**83 649,24**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	83 649,24	83 649,24
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	83 649,24	83 649,24
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**100 000,00**	**0,00**	**-100 000,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	100 000,00	0,00	-100 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**1 552 907,50**	**1 425 946,93**	**-126 960,57**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	1 425 946,93	1 425 946,93
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**0,00**	**-2 877 506,93**	**-2 877 506,93**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**165 574 918,87**	**144 959 428,95**	**-20 615 489,91**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**45 306,11**	**43 921,93**	**-1 384,18**
VIII	**Товарная продукция**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**163 922 011,37**	**146 410 988,96**	**-17 511 022,41**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**1 425 946,93**	**1 425 946,93**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	100 000,00	0,00	-100 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	1 552 907,50	1 425 946,93	-126 960,57
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**163 922 011,37**	**147 836 935,89**	**-16 085 075,48**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 106

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Восточная Инвестиционная Газовая Компания"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — поселка Светлый городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	160,5	160,5	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.11.2017 № 3-338
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	160,5	160,5	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	160,47	160,47	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	5 302,00	5 302,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.09.2017 № 863
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	5 302,00	5 302,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	5 302,00	5 302,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	14 125,30	14 125,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	14 125,30	14 125,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	130,60	130,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.11.2017 № 3-337
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	130,60	130,60	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенныи	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Восточная Инвестиционная Газовая Компания"

потребители поселка Светлый городского округа "Город Томск"

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**47 235,64**	**48 963,06**	**45 721,59**	**(1 514,05)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**454,02**	**454,02**	**454,02**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**46 781,62**	**48 509,04**	**45 267,57**	**(1 514,05)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**46 781,62**	**48 509,04**	**45 267,57**	**(1 514,05)**
6	**Потери**	**5 302,00**	**5 302,00**	**5 302,00**	**(0,00)**
7	**Потребители из сети**	**41 479,62**	**43 207,05**	**39 965,58**	**(1 514,05)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**41 479,62**	**43 207,05**	**39 965,58**	**(1 514,05)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	41 479,62	43 207,05	39 965,58	(1 514,05)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,04**	**1,04**	**1,04**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	2,00	2,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**15 429 960,26**	**15 282 819,67**	**15 412 156,46**	**(17 803,80)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**13 877 245,69**	**13 343 505,47**	**13 343 505,47**	**(533 740,22)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**6 132 693,73**	**5 976 681,14**	**5 826 274,56**	**(306 419,17)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 594,73**	**655 081,88**	**181 925,51**	**180 330,78**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	3 036,07	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	5 269,71	4 781,07	4 781,07
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 594,73	646 776,10	177 144,44	175 549,71
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	507 161,48	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	1 594,73	139 614,62	177 144,44	175 549,71
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**2 819 713,33**	**3 376 863,17**	**3 371 042,79**	**551 329,46**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 447 041,02	2 535 384,08	2 531 014,08	1 083 973,06
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 372 672,30	841 479,08	840 028,71	(532 643,59)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**1 961 754,54**	**1 461 057,98**	**1 461 057,98**	**(500 696,56)**
3.6.1	амортизация основных средств	1 961 754,54	1 461 057,98	1 461 057,98	(500 696,56)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**580 592,96**	**308 678,11**	**637 248,28**	**56 655,32**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	184 027,90	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	580 592,96	124 650,21	637 248,28	56 655,32
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Налог на прибыль**	**769 038,17**	**175 000,00**	**175 000,00**	**(594 038,17)**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	20,00	20,00	(80,00)
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**53 677 208,47**	**50 818 827,04**	**49 294 945,62**	**(4 382 262,85)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**35 067 459,91**	**38 096 797,02**	**36 843 503,89**	**1 776 043,98**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**13 199 573,81**	**11 987 946,67**	**11 657 621,50**	**(1 541 952,31)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**13 199 573,81**	**11 987 946,67**	**11 657 621,50**	**(1 541 952,31)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	13 199 573,81	11 987 946,67	11 657 621,50	(1 541 952,31)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**5 410 174,74**	**0,00**	**0,00**	**(5 410 174,74)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	117 342,33	0,00	0,00	(117 342,33)
4.4.2	тариф на холодную воду	46,11	0,00	0,00	(46,11)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**734 083,35**	**793 820,23**	**793 820,23**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	14 125,30	14 125,30	14 125,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	51,97	56,20	56,20
V	**Прибыль**	0,00	700 000,00	700 000,00	**700 000,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**700 000,00**	**700 000,00**	**700 000,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,97	0,99	0,99
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 624 771,20	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	-1 077 408,55	(1 077 408,55)
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**75 239 862,46**	**74 459 453,00**	**70 212 322,03**	**-5 027 540,42**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 107

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Восточная Инвестиционная Газовая Компания"

Виды деятельности — производство теплоносителя

Для потребителей — поселка Светлый городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	14 125,30	14 125,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.09.2017 № 863
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	14 125,30	14 125,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14 125,30	14 125,30	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации Общество с ограниченной ответственностью "Восточная Инвестиционная Газовая Компания" поселка Светлый городского округа «Город Томск»

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Объем теплоносителя всего, в т.ч.:**	**0,00**	**133 743,88**	**117 342,33**	**117 342,33**
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	0,00	14 125,30	14 125,30	14 125,30
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	119 618,58	103 217,03	103 217,03
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,04**	**1,04**	**1,04**
1.1	Индекс потребительских цен	0,00	1,06	1,06	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	2,00	2,00	2,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00	0,00	0,02
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
II	**Операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00	0,00
III	**Неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов**	**0,00**	**6 950 587,28**	**6 594 457,34**	**6 594 457,34**
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	46 998,49	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	0,00	6 854 237,06	6 594 457,34	6 594 457,34
4.3	расходы на водоотведение	0,00	49 351,73	0,00	0,00
V	**НВВ**	**0,00**	**6 950 587,28**	**6 594 457,34**	**6 594 457,34**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы □

1	Индекс потребительских цен	%	106,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 108

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Восточная Инвестиционная Газовая Компания"

Для потребителей поселка Светлый городского округа «Город Томск» руб.

			2023
			план
			Год
Смета расходов			
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**18 165 944,12**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**5 800 796,81**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	5 800 796,81
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	103 217,03
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	56,20
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	12 365 147,31
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	7 038,37
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 756,82
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**18 165 944,12**
3	**Отпущено горячей воды сторонним потребителям**	**м3**	**103 217,03**

ПРИЛОЖЕНИЕ 109

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ПЭК"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	154,40	154,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2021 № 3-283	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	154,40	154,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	154,40	154,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	6 505,3	6 505,3	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2021 № 3-282	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	6 505,3	6 505,3		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	6 505,28	6 505,28		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	5 198,7	5 198,7		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	5 198,7	5 198,7		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	5 198,7	5 198,7		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	52,50	52,50	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.11.2021 № 3-284	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн				
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	52,50	52,50		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "ПЭК"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**24 360,88**	**24 065,79**	**25 482,68**	**1 121,80**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**100,36**	**100,36**	**100,36**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**24 260,52**	**23 965,43**	**25 382,32**	**1 121,80**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**24 260,52**	**23 965,43**	**25 382,32**	**1 121,80**
6	**Потери**	**6 505,28**	**6 505,28**	**6 505,28**	**-**
7	**Потребители из сети**	**17 755,24**	**17 460,15**	**18 877,04**	**1 121,80**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**17 755,24**	**17 460,15**	**18 877,04**	**1 121,80**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	17 755,24	17 460,15	18 877,04	1 121,80
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,06	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**28 451 420,22**	**17 644 278,22**	**17 983 591,26**	**(10 467 828,96)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**26 304 937,33**	**17 137 022,36**	**17 137 022,36**	**(9 167 914,97)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**5 122 848,26**	**3 937 755,25**	**3 287 325,50**	**(1 835 522,77)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**138 172,11**	**96 324,20**	**42 736,03**	**(95 436,08)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**143 984,30**	**641 141,73**	**0,00**	**(143 984,30)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	143 984,30	0,00	0,00	(143 984,30)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	641 141,73	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	641 141,73	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**370 629,31**	**1 028 015,51**	**1 047 785,04**	**677 155,73**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	370 629,31	1 028 015,51	1 047 785,04	677 155,73
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,13	0,20	0,20	0,07
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**4 439 262,54**	**1 633 146,12**	**1 633 146,12**	**(2 806 116,42)**
3.6.1	амортизация основных средств	4 431 402,24	1 633 146,12	1 633 146,12	(2 798 256,12)
3.6.2	амортизация прочего имущества	7 860,30	0,00	0,00	(7 860,30)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**30 800,00**	**43 380,44**	**36 975,15**	**6 175,15**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	30 800,00	43 380,44	36 975,15	6 175,15
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**495 747,24**	**526 683,15**	**526 683,15**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**31 887 255,66**	**28 488 437,78**	**31 924 081,46**	**36 825,79**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**24 033 510,28**	**21 223 449,78**	**24 284 130,05**	**250 619,77**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**867 641,78**	**833 280,59**	**833 280,59**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**7 852 902,15**	**5 993 214,88**	**6 247 460,20**	**(1 605 441,95)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**7 852 902,15**	**5 993 214,88**	**6 247 460,20**	**(1 605 441,95)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 812 364,36	5 951 403,34	6 206 350,96	(1 606 013,40)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	40 537,79	41 811,54	41 109,25	571,45
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**843,23**	**0,00**	**870,86**	**27,63**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	11,91	11,91
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	73,10	73,10
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**404 131,34**	**558 339,77**	**558 339,77**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	5 198,70	5 198,70	5 198,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	77,74	107,40	107,40
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-881 103,52**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-881 103,52	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**65 461 524,15**	**49 189 367,73**	**53 194 998,22**	**-12 266 525,93**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

5	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,6

ПРИЛОЖЕНИЕ 110

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

АО "Аграрная Группа МП"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	163,70	163,70	Приказ Департамента от 31.08.2018 № 3-121	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	163,70	163,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,70	163,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	222,50	222,50	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 20.06.2018 № 470	Учтены в составе затрат согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь , в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	222,50	222,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	483,40	483,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	37,50	37,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	37,50	37,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	101,10	101,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн		50,40	Приказ Департамента от 19.11.2020 № 3-311	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн		0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн		50,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн		–		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

АО "Аграрная Группа МП"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**26 008,45**	**22 986,74**	**23 508,51**	**(2 499,94)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**397,60**	**404,62**	**404,62**	**7,02**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**25 610,85**	**22 582,12**	**23 103,90**	**(2 506,95)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**25 610,85**	**22 582,12**	**23 103,90**	**(2 506,95)**
6	**Потери**	**450,48**	**483,39**	**483,39**	**32,91**
7	**Потребители из сети**	**25 160,37**	**0,00**	**22 620,51**	**(2 539,86)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**25 160,37**	**22 098,74**	**22 620,51**	**(2 539,86)**
8.1	Собственное потребление	23 927,59	21 032,95	21 829,42	(2 098,17)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 232,78	1 065,79	791,09	(441,69)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**2 960 793,77**	**2 992 240,23**	**2 992 240,23**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**2 650 005,80**	**2 650 005,80**	**2 650 005,80**
III	**Неподконтрольные расходы**	**488 098,26**	**729 136,45**	**1 350 774,50**	**862 676,24**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**93 238,20**	**28 484,64**	**0,00**	**(93 238,20)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**33 140,00**	**19 107,43**	**0,00**	**(33 140,00)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	33 140,00	19 107,43	0,00	(33 140,00)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**670 925,42**	**678 051,29**	**678 051,29**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	670 925,42	678 051,29	678 051,29
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,80	0,80	0,80	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**361 720,06**	**10 618,97**	**672 723,21**	**311 003,15**
3.6.1	амортизация основных средств	361 720,06	10 618,97	672 723,21	311 003,15
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**19 326 857,66**	**17 408 901,27**	**18 646 657,56**	**(680 200,10)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**17 987 904,11**	**15 993 166,90**	**17 977 326,76**	**(10 577,35)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 338 953,55**	**1 413 101,39**	**572 777,11**	**(766 176,44)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 338 953,55**	**1 413 101,39**	**572 777,11**	**(766 176,44)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 338 953,55	784 901,39	572 777,11	(766 176,44)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	628 200,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**2 632,98**	**96 553,70**	**96 553,70**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	101,10	3 745,88	3 745,88
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	26,04	25,78	25,78
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	61 557,20	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**19 814 955,92**	**21 098 831,50**	**23 051 229,50**	**3 236 273,58**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 111

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "ЭнергоТЭК"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей потребителям городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	153,00	153,00	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-279	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	153,00	153,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	153,00	153,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	416,60	416,60	Приказ МинэнергоРФ от 06.11.2015 №841	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	416,60	416,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	416,60	416,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	901,40	901,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	901,40	901,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	901,40	901,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	21,20	6,70	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-279	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	21,20	6,70		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "ЭнергоТЭК"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**6 393,23**	**6 348,16**	**5 968,14**	**(425,08)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**9,93**	**9,93**	**9,93**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**6 383,30**	**6 338,23**	**5 958,21**	**(425,08)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**6 383,30**	**6 338,23**	**5 958,21**	**(425,08)**
6	**Потери**	**416,62**	**416,62**	**416,62**	**-**
7	**Потребители из сети**	**5 966,67**	**5 921,61**	**5 541,59**	**(425,08)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**5 966,67**	**5 921,61**	**5 541,59**	**(425,08)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	5 966,67	5 921,61	5 541,59	(425,08)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 589 306,78**	**1 604 663,47**	**1 619 808,26**	**30 501,48**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 436 225,50**	**1 436 225,50**	**1 436 225,50**	**-**
III	**Неподконтрольные расходы**	**646 161,65**	**594 858,38**	**590 122,20**	**(56 039,45)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**431 369,72**	**376 477,06**	**375 504,28**	**(55 865,43)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**338,42**	**0,00**	**338,42**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	338,42	0,00	338,42	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**186 356,19**	**188 156,86**	**189 932,68**	**3 576,49**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	186 356,19	188 156,86	189 932,68	3 576,49
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**4 542,36**	**0,00**	**0,00**	**(4 542,36)**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**23 554,97**	**30 224,47**	**24 346,82**	**791,85**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	23 554,97	30 224,47	24 346,82	791,85
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**4 826 790,89**	**4 661 923,96**	**5 073 608,30**	**246 817,41**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**4 474 899,90**	**4 225 419,50**	**4 725 266,96**	**250 367,06**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**322 377,35**	**399 914,18**	**318 249,00**	**(4 128,35)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**322 377,35**	**399 914,18**	**318 249,00**	**(4 128,35)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	322 377,35	399 914,18	318 249,00	(4 128,35)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**29 513,64**	**36 590,28**	**30 092,34**	**578,70**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	901,40	901,40	901,40	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	32,74	40,59	33,38	0,64
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-1 054 322,78**	**(1 054 322,78)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-1 054 322,78	(1 054 322,78)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	51 784,40	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**7 114 043,72**	**6 861 445,81**	**6 229 215,98**	**-884 827,74**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 112

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — города Колпашево муниципального образования "Копашевское городское поселение" Копашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.14 №24/173	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,40	220,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	96,20	96,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.14 №24/172	Учтены в составе затрат в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	96,20	96,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	251,10	251,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	97,10	97,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	97,10	97,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 492,00**	**1 719,68**	**1 719,68**	**227,68**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**25,18**	**28,19**	**28,19**	**3,01**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 466,82**	**1 691,49**	**1 691,49**	**224,67**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 466,82**	**1 691,49**	**1 691,49**	**224,67**
6	**Потери**	**213,22**	**251,15**	**251,15**	**37,93**
7	**Потребители из сети**	**1 253,60**	**0,00**	**1 440,35**	**186,75**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 253,60**	**1 440,35**	**1 440,35**	**186,75**
8.1	Собственное потребление	949,30	991,80	991,80	42,50
8.2	Реализация сторонним потребителям	304,30	448,55	448,55	144,25
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,03**	**1,05**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,79	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**1 244 543,34**	**1 256 289,32**	**1 256 289,32**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 113 906,38**	**1 113 906,38**	**1 113 906,38**
III	**Неподконтрольные расходы**	**85 349,94**	**410 719,03**	**405 312,33**	**319 962,40**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**6 585,98**	**6 537,59**	**0,00**	**(6 585,98)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 585,98	6 537,59	0,00	(6 585,98)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	6 585,98	6 537,59	0,00	(6 585,98)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 203,20**	**378 341,18**	**379 472,07**	**378 268,87**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	363 988,01	365 006,06	365 006,06
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 203,20	14 353,17	14 466,00	13 262,80
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,40	0,20	(0,20)
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**77 560,75**	**25 840,26**	**25 840,26**	**(51 720,49)**
3.6.1	амортизация основных средств	77 520,79	25 840,26	25 840,26	(51 680,53)
3.6.2	амортизация прочего имущества	39,96	0,00	0,00	(39,96)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 261 178,79**	**2 131 684,18**	**2 672 968,11**	**411 789,31**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 831 963,51**	**1 785 953,40**	**2 295 833,51**	**463 870,00**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**429 215,28**	**345 730,79**	**377 134,60**	**(52 080,69)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**429 215,28**	**345 730,79**	**377 134,60**	**(52 080,69)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	429 200,00	345 730,79	377 134,60	(52 065,40)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	15,28	0,00	0,00	(15,28)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 346 528,73**	**3 786 946,55**	**4 334 569,75**	**1 988 041,03**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 113

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ИП Михайлов А.В.

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Старицинского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	253,20	253,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 №3-210	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	253,20	253,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	253,20	253,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	119,20	119,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 №3-209	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	119,20	119,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	119,20	119,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	107,00	107,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	107,00	107,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	107,00	107,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ИП Михайлов А.В.

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 031,59**	**774,71**	**797,39**	**(234,20)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**10,59**	**11,23**	**11,23**	**0,64**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 021,00**	**763,48**	**786,16**	**(234,84)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 021,00**	**763,48**	**786,16**	**(234,84)**
6	**Потери**	**344,70**	**119,16**	**119,16**	**(225,54)**
7	**Потребители из сети**	**676,29**	**0,00**	**666,99**	**(9,30)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**676,29**	**644,32**	**666,99**	**(9,30)**
8.1	Собственное потребление	32,01	22,71	22,71	(9,30)
8.2	Реализация сторонним потребителям	644,28	621,61	644,28	-
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**1 839 642,31**	**1 858 797,30**	**1 858 797,30**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 646 539,13**	**1 646 539,13**	**1 646 539,13**
III	**Неподконтрольные расходы**	**48 000,00**	**611 539,32**	**613 018,65**	**565 018,65**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**48 000,00**	**0,00**	**0,00**	**(48 000,00)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**460 027,38**	**464 817,34**	**464 817,34**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	365 310,89	369 114,64	369 114,64
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	94 716,49	95 702,71	95 702,71
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	15,00	30,00	30,00	15,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**31 902,73**	**31 654,67**	**31 654,67**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	31 902,73	31 654,67	31 654,67
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**119 609,20**	**116 546,63**	**116 546,63**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 357 751,27**	**1 801 076,58**	**1 666 568,26**	**308 816,99**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 000 000,00**	**1 427 253,05**	**1 222 981,74**	**222 981,74**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**315 019,75**	**339 714,78**	**368 653,91**	**53 634,16**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**315 019,75**	**339 714,78**	**368 653,91**	**53 634,16**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	315 019,75	339 714,78	368 653,91	53 634,16
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**42 731,52**	**34 108,74**	**74 932,61**	**32 201,09**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	107,00	107,00	107,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	399,36	318,77	700,30	300,94
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-250 000,00**	**(250 000,00)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-250 000,00	(250 000,00)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 405 751,27**	**4 252 258,21**	**3 888 384,21**	**2 482 632,94**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	101,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 114

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "СТЭ"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	164,60	164,60	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-492
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	164,60	161,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	164,60	161,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	5 557,20	5 557,20	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-490
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	5 557,20	4 038,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	5 557,20	4 038,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4464,9	4464,9	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4464,9	3 423,93	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 167,24	3 423,93	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	58,30	58,30	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-493
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	58,30	58,30	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Служба тепловой энергии"

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	**Производство тепловой энергии**	**19 522,18**	**25 074,04**	**19 522,17**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**70,64**	**119,22**	**70,63**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**19 451,54**	**24 954,82**	**19 451,54**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**19 335,93**	**24 954,82**	**19 451,54**
6	**Потери**	**4 038,27**	**5 557,15**	**4 038,27**
7	**Потребители из сети**	**15 297,66**	**19 397,67**	**15 413,27**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**15 413,27**	**19 397,67**	**15 413,27**
8.1	Собственное потребление	706,16	706,16	706,16
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 707,11	18 691,51	14 707,11
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,03**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	10,56	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**20 234 047,39**	**16 334 772,45**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**18 110 124,16**	**18 110 124,16**
III	**Неподконтрольные расходы**	**4 559 424,40**	**5 515 881,84**	**4 646 878,72**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**98 656,80**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**499,72**	**12 913,20**	**18 286,81**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	499,72	0,00	7 066,81
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	12 913,20	11 220,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**4 460 267,88**	**5 015 845,01**	**4 049 248,54**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 137 994,35	4 263 404,57	3 441 809,85
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 322 273,53	752 440,44	607 438,70
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**163 372,99**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	163 372,99
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**487 123,63**	**415 970,38**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**21 636 294,35**	**25 289 890,73**	**23 028 627,50**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**18 122 137,26**	**20 545 184,24**	**19 370 889,20**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**3 402 314,42**	**4 579 645,21**	**3 533 084,93**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**3 402 314,42**	**4 579 645,21**	**3 533 084,93**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 163 501,30	4 579 645,21	3 533 084,93
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	238 813,12	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	**Расходы на холодную воду**	**111 842,67**	**45 175,93**	**124 653,36**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	3 423,93	986,08	3 760,28
4.4.2	тариф на холодную воду	32,67	45,81	33,15
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**119 885,36**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	3 181,16	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	37,69	0,00
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**2 937 212,55**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	2 937 212,55
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00

VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**26 195 718,75**	**51 039 819,96**	**46 947 491,22**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 115

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "Ресурс"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	154,00
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	154,00
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	154,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	3 884,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	3 884,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	3 884,90
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	3 057,54
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	3 057,54
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	3 057,54
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	-
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Ресурс"

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**25 938 421,57**	**23 049 095,29**	**-2 889 326,27**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	945 845,40	37 786,31	-908 059,09
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	888 087,00	0,00	-888 087,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	57 758,40	37 786,31	-19 972,09
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	1 550,00	7 555,93	6 005,93
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	30 230,39	30 230,39
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	56 208,40	0,00	-56 208,40
1.2	расходы на топливо	15 145 516,25	15 380 954,38	235 438,13
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 160 349,35	3 505 517,39	1 345 168,04
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 160 349,35	3 505 517,39	1 345 168,04
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 121 784,20	3 475 027,27	1 353 243,08
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	304,05	459,15	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,98	7,57	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	38 565,15	30 490,11	-8 075,04
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	195 267,47	195 267,47
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	3 057,54	3 363,29	305,75
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	58,06	58,06
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 118 991,01	2 446 439,90	-672 551,11
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 522 747,20	1 677 255,71	154 508,51
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,73	6,04	-1,69
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 411,03	23 140,95	6 729,92
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 596 243,81	769 184,19	-827 059,62
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,03	2,27	-0,76
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	43 878,05	28 222,12	-15 655,93
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	941 935,28	738 824,85	-203 110,43
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	459 869,65	506 531,22	46 661,57
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	482 065,63	232 293,63	-249 772,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	970 852,00	39 150,00	-931 702,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	970 852,00	39 150,00	-931 702,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	95 184,17	53 950,09	-41 234,08
1.12.1	услуги связи	43 654,91	14 203,48	-29 451,43

1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	51 529,26	39 746,61	-11 782,65
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 743 368,00	0,00	-1 743 368,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	1 743 368,00	0,00	-1 743 368,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	8 000,00	0,00	-8 000,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 600,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	801 780,11	644 604,91	-157 175,20
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	2 006,05	0,00	-2 006,05
1.18.1.1	моющие средства	561,00	0,00	-561,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	1 445,05	0,00	-1 445,05
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	21 654,22	11 065,99	-10 588,23
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	21 654,22	11 065,99	-10 588,23
1.18.6	расходы на сбыт	778 119,83	633 538,92	-144 580,91
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**9 949,25**	**9 949,25**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	9 949,25	9 949,25
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	9 949,25	9 949,25
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**234 367,24**	**228 383,91**	**-5 983,33**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	228 383,91	228 383,91
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**0,00**	**-541 730,69**	**-541 730,69**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**26 172 788,80**	**22 745 697,76**	**-3 427 091,05**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**13 524,12**	**12 728,44**	**-795,68**
VIII	**Товарная продукция**	**23 436 723,58**	**0,00**	**-23 436 723,58**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**25 938 421,57**	**23 059 044,54**	**-2 879 377,03**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**228 383,91**	**228 383,91**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	234 367,24	228 383,91	-5 983,33
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**25 938 421,57**	**23 287 428,45**	**-2 650 993,12**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00

3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 116

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "Ресурс"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	154,80
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	154,80
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	154,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	2 657,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	2 657,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	2 657,40
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	1 261,38
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	1 261,38
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	1 261,38
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	-

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Ресурс"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**20 859 892,61**	**16 739 098,18**	**-4 120 794,43**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 362 394,39	733 950,04	-628 444,35
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 326 556,00	695 461,00	-631 095,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	35 838,39	38 489,04	2 650,65
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	6 456,00	9 552,84	3 096,84
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	250,00	28 936,20	28 686,20
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	29 132,39	0,00	-29 132,39
1.2	расходы на топливо	11 387 560,37	11 701 405,98	313 845,61
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 457 884,43	1 221 400,81	-236 483,61
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 457 884,43	1 221 400,81	-236 483,61
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 428 393,08	1 197 464,91	-230 928,17
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	207,16	160,00	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,90	7,48	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	29 491,35	23 935,90	-5 555,45
1.4	расходы на холодную воду	9 347,75	3 651,38	-5 696,37
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	3 623,16	1 387,51	-2 235,65
1.4.2	тариф на холодную воду	2,58	2,63	0,05
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 324 806,97	1 606 306,48	-1 718 500,49
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 104 135,60	1 069 985,80	-1 034 149,80
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,82	3,64	-3,19
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 692,48	24 503,12	-1 189,36
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 220 671,38	536 320,68	-684 350,69
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,32	1,58	-0,73
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	43 878,05	28 222,12	-15 655,93
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 004 091,71	485 104,56	-518 987,15
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	635 448,95	323 135,71	-312 313,24
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	368 642,76	161 968,85	-206 673,91
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	469 621,00	508 771,00	39 150,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	469 621,00	508 771,00	39 150,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	72 788,75	42 352,87	-30 435,88
1.12.1	услуги связи	33 383,56	11 150,27	-22 233,29
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	39 405,19	31 202,60	-8 202,59
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 736 823,00	0,00	-1 736 823,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	1 736 823,00	0,00	-1 736 823,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00

1.16	Расходы на обучение персонала	8 000,00	0,00	-8 000,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 600,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	19 974,24	429 555,04	409 580,81
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	3 414,93	0,00	-3 414,93
1.18.1.1	моющие средства	2 244,00	0,00	-2 244,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	1 170,93	0,00	-1 170,93
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	16 559,31	8 687,22	-7 872,08
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	16 559,31	8 687,22	-7 872,08
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	420 867,82	420 867,82
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**7 152,15**	**7 152,15**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	7 152,15	7 152,15
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	7 152,15	7 152,15
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Единый налог при УСН**	**168 998,57**	**166 194,99**	**-2 803,58**
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**21 028 891,18**	**16 912 445,32**	**-4 116 445,86**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**10 346,94**	**9 914,58**	**-432,36**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 117

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Западная Тепловая Компания"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	поселка Молодежный Малиновского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	154,90	154,90	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-483
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	154,90	154,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	154,90	154,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	3 486,80	3 486,80	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-481
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	3 486,80	3 486,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	3 486,80	3 486,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	3 041,20	3 041,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	3 041,20	3 041,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	3 041,20	3 041,20	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	85,20	85,20	Приказ Департаментаот 4.12.15 №3-482
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	нефть	тонн	85,20	85,20	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Западная Тепловая Компания"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**12 102,04**	**11 459,58**	**10 927,66**	**(1 174,38)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**30,07**	**30,07**	**30,07**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**12 071,97**	**11 429,52**	**10 897,59**	**(1 174,38)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**12 071,97**	**11 429,52**	**10 897,59**	**(1 174,38)**
6	**Потери**	**3 486,83**	**3 486,83**	**3 486,83**	**-**
7	**Потребители из сети**	**8 585,14**	**7 942,69**	**7 410,76**	**(1 174,38)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**8 585,14**	**7 942,69**	**7 410,76**	**(1 174,38)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	8 585,14	7 942,69	7 410,76	(1 174,38)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**4 670 172,65**	**4 736 957,99**	**4 736 957,99**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 509 820,82**	**4 179 954,95**	**4 179 954,95**	**670 134,13**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 707 517,59**	**1 576 064,99**	**1 115 775,77**	**(591 741,82)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**513 429,27**	**148 755,04**	**45 947,27**	**(467 482,00)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**886,66**	**5 413,88**	**819,77**	**(66,89)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	886,66	675,19	819,77	(66,89)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 738,69	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**889 684,81**	**844 415,38**	**856 490,86**	**(33 193,95)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	643 208,42	581 103,97	589 413,99	(53 794,42)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	246 476,39	263 311,41	267 076,86	20 600,47
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**24 582,38**	**386 143,96**	**17 314,35**	**(7 268,02)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	365 651,64	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	24 582,38	20 492,32	17 314,35	(7 268,02)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**278 934,47**	**191 336,74**	**195 203,52**	**(83 730,95)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**14 647 361,44**	**13 078 773,04**	**13 862 821,72**	**(784 539,73)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**10 987 182,86**	**9 454 925,32**	**10 272 418,41**	**(714 764,45)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**3 346 437,14**	**3 422 158,36**	**3 424 714,91**	**78 277,77**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**3 346 437,14**	**3 422 158,36**	**3 424 714,91**	**78 277,77**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 346 437,14	3 422 158,36	3 424 714,91	78 277,77
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**313 741,44**	**201 689,37**	**165 688,40**	**(148 053,04)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 860,00	3 041,19	3 041,19	(1 818,81)
4.5.2	тариф на теплоноситель	64,56	66,32	54,48	(10,07)
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-341 345,38**	**(341 345,38)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-341 345,38	(341 345,38)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**16 354 879,04**	**19 325 010,69**	**19 374 210,11**	**3 019 331,07**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "Западная Тепловая Компания"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	161,00	приказ Департамента от 22.11.2017 №3-338
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	161,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	876,00	Приказ Департамента от 22.11.2017 №3-339
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	876,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	1 228,65	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	1 228,65	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	1 228,65	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	17,60	Приказ Департамента от 22.11.2017 №3-337
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	17,60	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Смета затрат на 2023 год
ООО "Западная Тепловая Компания"

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	2023 план Год Всего	2023 план Год Всего
Баланс				
1	Производство тепловой энергии	Гкал	3 931,96	3 606,54
2	Собственные нужды источника тепла	Гкал	113,49	113,49
3	Отпуск с коллекторов источника	Гкал	3 818,47	3 493,06
4	Покупная энергия	Гкал	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	Гкал	3 818,47	3 493,06
6	Потери	Гкал	875,97	875,97
7	Потребители из сети	Гкал	2 942,50	2 617,08
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	Гкал	2 942,50	2 617,08
8.1	Собственное потребление	Гкал	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	Гкал	2 942,50	2 617,08
Смета расходов				
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**руб.**	**11 955 668,09**	**8 303 261,33**
1.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**руб.**	**166 168,33**	**6 851,13**
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	158 070,59	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	8 097,74	6 851,13
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	2 331,50	2 602,54
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	2 731,67	1 524,62
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	3 034,57	2 723,97
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	0,00	0,00
1.2	**расходы на топливо**	**руб.**	**4 850 191,41**	**3 440 649,79**
1.3	**расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**руб.**	**2 027 804,12**	**2 051 359,45**
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	2 027 804,12	2 051 359,45
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	2 027 804,12	2 051 359,45
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	284,79	274,22
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,12032	7,48071
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	руб.	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	руб./кВтч	0,00000	0,00000
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	руб.	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	руб.	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	руб/Гкал	0,00	0,00
1.4	**расходы на холодную воду**	**руб.**	**60 611,98**	**72 470,36**
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	$м^3$	1 228,66	1 351,52
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./$м^3$	49,33	53,62
1.5	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	$м^3$	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./$м^3$	0,00	0,00
1.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	0,00	0,00
1.7	**оплата труда всего, в том числе:**	**руб.**	**2 769 263,34**	**1 909 016,26**
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	2 370 419,67	1 552 436,42
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	7,50	5,30
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	26 338,00	24 409,38
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	398 843,67	356 579,84
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,75	0,79

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	44 218,64	37 613,91
1.8	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**руб.**	**836 317,53**	**576 522,91**
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	715 866,74	468 835,80
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	120 450,79	107 687,11
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
1.9	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**руб.**	**70 201,25**	**0,00**
1.10	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**руб.**	**145 022,95**	**0,00**
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	145 022,95	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресуры	руб.	0,00	0,00
1.11	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**руб.**	143 304,11	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	143 304,11	0,00
1.11.1.1	по договорам	руб.	120 841,76	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	22 462,35	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
	Добавить			
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	0,00	0,00
	Добавить			
1.12	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**руб.**	**216 905,81**	**10 417,42**
1.12.1	услуги связи	руб.	236,79	176,99
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	37 156,52	10 240,43
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	179 512,50	0,00
	Добавить			
1.13	**плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**	**руб.**	**279,42**	**258,34**
1.14	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**руб.**	**512 223,22**	**15 268,43**
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	478 710,40	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	33 512,82	15 268,43
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
1.15	**Расходы на служебные командировки**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.16	**Расходы на обучение персонала**	**руб.**	**359,18**	**0,00**
1.17	**Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
1.18	**Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**руб.**	**157 015,46**	**220 447,23**
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	руб.	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	руб.	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	руб.	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	22 870,79	19 229,70

1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	22 870,79	19 229,70
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	134 144,67	201 217,53
1.19	**налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
II	**Внереализационные расходы, всего**	**руб.**	**20 720,94**	**7 098,16**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	20 720,94	7 098,16
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	20 720,94	7 098,16
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**руб.**	**0,00**	**0,00**
IV	**Единый налог при УСН**	**руб.**	**235 118,98**	**83 103,59**
V*	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**руб.**	**0,00**	0,00
5.1	выпадающие доходы	руб.	0,00	0,00
5.2	экономия средств	руб.	0,00	0,00
5.2.1	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	руб.	0,00	0,00
5.2.2	Экономия от снижения потребления данного энергетического ресурса	руб.	0,00	0,00
5.2.3	Экономия от снижения потребления топлива, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования	руб.	0,00	0,00
5.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	руб.	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**руб.**	**12 211 508,01**	**8 393 463,08**

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 119

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью «Термо»

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91	Учтено согласно заключению по результатам расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и нормативов создания запаса резервного топлива на 2016 года на котельной «с. Тимирязевское ОГБУЗ «ТФМЦ» ООО «Термо»
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	Учтено согласно заключению по результатам расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и нормативов создания запаса резервного топлива на 2016 года на котельной «с. Тимирязевское ОГБУЗ «ТФМЦ» ООО «Термо»
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	403,34	403,34	403,34	403,34	403,34	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	403,30	403,30	403,30	403,30	403,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	61,07	61,07	61,07	61,07	61,07	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2027 гг.

Общество с ограниченной ответственностью «Термо»

потребители котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск»

Общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**2 497,94**	**2 397,32**	**-100,62**	**2 497,94**	**2 397,32**	**-100,62**	**2 497,94**	**2 397,32**	**-100,62**	**2 497,94**	**2 397,32**	**-100,62**	**2 497,94**	**2 397,32**	**-100,62**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**7,08**	**7,08**	**0,00**	**7,08**	**7,08**	**0,00**	**7,08**	**7,08**	**0,00**	**7,08**	**7,08**	**0,00**	**7,08**	**7,08**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**	**2 490,86**	**2 390,24**	**-100,62**
6	**Потери**	**403,34**	**403,34**	**0,00**	**403,34**	**403,34**	**0,00**	**403,34**	**403,34**	**0,00**	**403,34**	**403,34**	**0,00**	**403,34**	**403,34**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**	**2 087,52**	**1 986,90**	**-100,62**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,05**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,060		1,04	1,047		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	6,23	7,54		6,23	7,54		6,23	7,54		6,23	7,54		6,23	7,54	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,31	1,31		1,31	1,31		1,31	1,31		1,31	1,31		1,31	1,31	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэла)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,04	1,037		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 595 563,31**	**1 700 926,76**	**-1 894 636,56**	**3 739 385,85**	**1 763 061,61**	**-1 976 324,24**	**3 888 961,28**	**1 815 248,23**	**-2 073 713,05**	**4 044 519,73**	**1 868 979,58**	**-2 175 540,15**	**4 206 300,52**	**1 924 301,38**	**-2 281 999,14**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 595 563,31**	**1 700 926,76**	**-1 894 636,56**	**3 595 563,31**	**1 700 926,76**	**-1 894 636,56**	**3 595 563,31**	**1 700 926,76**	**-1 894 636,56**	**3 595 563,31**	**1 700 926,76**	**-1 894 636,56**	**3 595 563,31**	**1 700 926,76**	**-1 894 636,56**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**498 806,42**	**195 036,25**	**-303 770,17**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	251 495,13	44 119,22	**-207 375,91**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	247 311,29	150 917,03	**-96 394,26**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	5 682,13	6 324,46	**642,33**												
2.1.3.2	специальная одежда	8 870,30	9 873,02	**1 002,73**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	232 758,86	134 719,55	**-98 039,31**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	**0,00**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**418 600,00**	**0,00**	**-418 600,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**2 334 272,88**	**1 442 085,41**	**-892 187,47**	**2 427 643,80**	**1 494 764,79**	**-932 879,01**	**2 524 749,55**	**1 539 009,83**	**-985 739,72**	**2 625 739,53**	**1 584 564,52**	**-1 041 175,01**	**2 730 769,12**	**1 631 467,63**	**-1 099 301,49**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 438 259,95	727 538,30	-710 721,65	1 495 790,34	754 115,27	-741 675,07	1 555 621,96	776 437,09	-779 184,87	1 617 846,84	799 419,62	-818 427,21	1 682 560,71	823 082,44	-859 478,27
2.3.1.1	численность производственного персонала	2,15	2,84	0,69												
2.3.1.2	средняя месячная заработная плата производственного персонала	55 746,51	21 347,95	-34 398,55												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	896 012,94	714 547,11	-181 465,83	931 853,46	740 649,52	-191 203,94	969 127,59	762 572,74	-206 554,85	1 007 892,70	785 144,90	-222 747,80	1 048 208,41	808 385,19	-239 823,22
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,77	1,40	-0,37												
2.3.2.2	средняя месячная заработная плата административно-управленческого персонала	42 180,14	42 532,57	352,42												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**877,36**	**0,00**	**-877,36**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	877,36	0,00	-877,36												
2.4.1.1	по договорам	877,36	0,00	-877,36												
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**80 226,54**	**23 340,11**	**-56 886,43**												
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	18 947,56	21 089,45	2 141,89												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	39 626,44	2 250,66	-37 375,78												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	21 652,54	0,00	-21 652,54												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**137 917,02**	**0,00**	**-137 917,02**												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	137 917,02	0,00	-137 917,02												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**124 863,08**	**40 464,98**	**-84 398,10**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	124 863,08	21 797,80	-103 065,28												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	124 863,08	21 797,80	-103 065,28												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	18 667,18	18 667,18												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**809 964,02**	**555 269,59**	**-254 694,43**	**822 865,18**	**532 796,04**	**-290 069,15**	**855 119,82**	**547 223,51**	**-307 896,31**	**888 664,63**	**562 005,20**	**-326 659,44**	**923 551,25**	**577 235,08**	**-346 316,17**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**57 414,88**	**47 980,80**	**-9 434,08**	**59 711,48**	**47 980,80**	**-11 730,68**	**62 099,93**	**47 980,80**	**-14 119,13**	**64 583,93**	**47 980,80**	**-16 603,13**	**67 167,29**	**47 980,80**	**-19 186,49**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	57 414,88	47 980,80	-9 434,08	59 711,48	47 980,80	-11 730,68	62 099,93	47 980,80	-14 119,13	64 583,93	47 980,80	-16 603,13	67 167,29	47 980,80	-19 186,49
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**7 641,98**	**0,00**	**-7 641,98**	**7 641,98**	**0,00**	**-7 641,98**	**7 641,98**	**0,00**	**-7 641,98**	**7 641,98**	**0,00**	**-7 641,98**	**7 641,98**	**0,00**	**-7 641,98**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	7 641,98	0,00	-7 641,98	7 641,98	0,00	-7 641,98	7 641,98	0,00	-7 641,98	7 641,98	0,00	-7 641,98	7 641,98	0,00	-7 641,98
3.3.3.1	налог на имущество организаций	308,53	0,00	-308,53	308,53	0,00	-308,53	308,53	0,00	-308,53	308,53	0,00	-308,53	308,53	0,00	-308,53
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	7 333,45	0,00	-7 333,45	7 333,45	0,00	-7 333,45	7 333,45	0,00	-7 333,45	7 333,45	0,00	-7 333,45	7 333,45	0,00	-7 333,45
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**679 324,58**	**435 509,79**	**-243 814,79**	**733 148,43**	**451 418,97**	**-281 729,46**	**762 474,36**	**464 780,97**	**-297 693,40**	**792 973,34**	**478 538,49**	**-314 434,85**	**824 692,27**	**492 703,22**	**-331 989,05**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	434 354,50	219 716,57	-214 637,94	451 728,68	227 742,81	-223 985,87	469 797,83	234 484,00	-235 313,83	488 589,74	241 424,73	-247 165,02	508 133,33	248 570,90	-259 562,44
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	244 970,08	215 793,23	-29 176,85	281 419,74	223 676,15	-57 743,59	292 676,53	230 296,97	-62 379,56	304 383,59	237 113,76	-67 269,84	316 558,94	244 132,33	-72 426,61
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**52 596,10**	**47 803,51**	**-4 792,59**	**8 857,36**	**8 857,36**	**0,00**	**8 857,36**	**8 857,36**	**0,00**	**8 857,36**	**8 857,36**	**0,00**	**8 857,36**	**8 857,36**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	43 738,74	43 738,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	8 857,36	4 064,78	-4 792,59	8 857,36	8 857,36	0,00	8 857,36	8 857,36	0,00	8 857,36	8 857,36	0,00	8 857,36	8 857,36	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**12 986,48**	**23 975,48**	**10 989,01**	**13 505,94**	**24 538,91**	**11 032,97**	**14 046,17**	**25 604,38**	**11 558,20**	**14 608,02**	**26 628,55**	**12 020,53**	**15 192,34**	**27 693,69**	**12 501,35**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	12 986,48	23 975,48	10 989,01	13 505,94	24 538,91	11 032,97	14 046,17	25 604,38	11 558,20	14 608,02	26 628,55	12 020,53	15 192,34	27 693,69	12 501,35
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 285 218,71**	**2 638 322,50**	**353 103,79**	**2 792 173,62**	**2 701 550,98**	**-90 622,64**	**2 895 933,11**	**2 834 076,53**	**-61 856,59**	**3 003 605,16**	**2 960 454,60**	**-43 150,56**	**3 115 339,13**	**3 090 404,68**	**-24 934,45**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 499 802,61**	**1 912 584,92**	**412 782,31**	**1 946 015,77**	**1 955 492,75**	**9 476,98**	**2 023 856,40**	**2 047 771,79**	**23 915,39**	**2 104 810,65**	**2 133 262,01**	**28 451,36**	**2 189 003,08**	**2 220 198,08**	**31 195,00**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**734 058,03**	**725 737,59**	**-8 320,45**	**792 745,46**	**746 058,24**	**-46 687,22**	**816 527,82**	**786 304,74**	**-30 223,08**	**841 023,66**	**827 192,59**	**-13 831,07**	**866 254,37**	**870 206,60**	**3 952,24**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**734 058,03**	**725 737,59**	**-8 320,45**	**792 745,46**	**746 058,24**	**-46 687,22**	**816 527,82**	**786 304,74**	**-30 223,08**	**841 023,66**	**827 192,59**	**-13 831,07**	**866 254,37**	**870 206,60**	**3 952,24**
4.3.1.1	на технологические нужды т>	734 058,03	725 737,59	-8 320,45	792 745,46	746 058,24	-46 687,22	816 527,82	786 304,74	-30 223,08	841 023,66	827 192,59	-13 831,07	866 254,37	870 206,60	3 952,24
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	124,29	109,31	-14,98	124,29	109,31	-14,98	124,29	109,31	-14,98	124,29	109,31	-14,98	124,29	109,31	-14,98
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,91	6,64	0,73	6,38	6,83	0,45	6,57	7,19	0,62	6,77	7,57	0,80	6,97	7,96	0,99
4.3.1.2	на хозяйственные нужды т>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды т>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды т>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**51 358,07**	**0,00**	**-51 358,07**	**53 412,40**	**0,00**	**-53 412,40**	**55 548,89**	**0,00**	**-55 548,89**	**57 770,85**	**0,00**	**-57 770,85**	**60 081,68**	**0,00**	**-60 081,68**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 743,00	0,00	-4 743,00	4 743,00	0,00	-4 743,00	4 743,00	0,00	-4 743,00	4 743,00	0,00	-4 743,00	4 743,00	0,00	-4 743,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	10,83	0,00		11,26	0,00		11,71	0,00		12,18	0,00		12,67	0,00	
V	**Прибыль**	**217 646,56**	**0,00**	**-217 646,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**217 646,56**	**0,00**	**-217 646,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	3,25	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-37 093,34		0,00	-219 060,97		0,00	-107 780,97		0,00	-53 890,48		0,00	-53 890,48	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**7 126 039,17**	**4 857 425,52**	**-2 268 613,66**	**7 582 094,34**	**5 006 017,34**	**-2 576 077,00**	**7 876 775,40**	**5 325 528,49**	**-2 551 246,91**	**8 183 005,88**	**5 583 765,24**	**-2 599 240,63**	**8 501 240,62**	**5 794 100,38**	**-2 707 140,24**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		105,20		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива*%	газ природный	0,0	газ природный	0,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0	газ природный	104,0	

ПРИЛОЖЕНИЕ 120

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	146,00	146,00
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	146,00	146,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	858,50	858,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	858,50	858,50
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	484,40	484,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	484,40	484,40

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

потребители котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск»

общая система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**6 412,51**	**5 536,35**	**5 536,35**	**(876,16)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**110,12**	**110,12**	**110,12**	**(0,00)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**6 302,39**	**5 426,23**	**5 426,23**	**(876,16)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5	**Отпуск в сеть**	**6 302,39**	**5 426,23**	**5 426,23**	**(876,16)**
6	**Потери**	**858,49**	**858,49**	**858,49**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**5 443,90**	**4 567,74**	**4 567,74**	**(876,16)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**5 443,90**	**4 567,74**	**4 567,74**	**(876,16)**
8.1	Собственное потребление	4 003,70	2 802,40	2 802,40	(1 201,30)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 440,20	1 765,34	1 765,34	325,14
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 577 917,92**	**3 595 614,02**	**3 647 032,74**	**69 114,82**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**3 217 765,68**	**3 217 765,68**	**3 217 765,68**	-
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 099 200,99**	**808 615,38**	**818 399,51**	**(280 801,48)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**3 752,65**	**4 105,92**	**3 511,63**	**(241,02)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**9 383,56**	**8 067,75**	**9 654,22**	**270,66**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1,89**	**0,00**	**0,00**	**(1,89)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,89	0,00	0,00	(1,89)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**861 132,07**	**789 968,55**	**801 265,41**	**(59 866,66)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	729 843,37	660 590,61	670 037,32	(59 806,05)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	131 288,70	129 377,93	131 228,09	(60,61)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,23	0,20	0,20	(0,03)
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**208 597,76**	**0,00**	**0,00**	**(208 597,76)**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**4 596,51**	**6 473,16**	**1 484,38**	**(3 112,13)**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	4 596,51	6 473,16	1 484,38	(3 112,13)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**2 483,86**	**2 483,86**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	2 483,86	2 483,86
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
3.9	**Налог на прибыль**	**11 736,54**	**0,00**	**0,00**	**(11 736,54)**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	0,00	0,00	(20,00)
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**30 476 737,87**	**24 505 864,01**	**28 114 641,26**	**(2 362 096,61)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**29 665 503,47**	**23 637 454,99**	**27 262 595,31**	**(2 402 908,16)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**785 588,11**	**847 267,87**	**825 268,70**	**39 680,59**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**785 588,11**	**847 267,87**	**825 268,70**	**39 680,59**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	776 948,45	837 848,39	816 806,66	39 858,22
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 639,67	9 419,48	8 462,04	(177,63)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**1 193,77**	**1 304,75**	**1 186,57**	**(7,20)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**24 452,51**	**19 836,39**	**25 590,68**	**1 138,17**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	484,40	484,40	484,40	(0,00)
4.5.2	тариф на теплоноситель	50,48	40,95	52,83	2,35
V	**Прибыль**	46 946,15	0,00	0,00	**(46 946,15)**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**46 946,15**	**0,00**	**0,00**	**(46 946,15)**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
5	Нормативный уровень прибыли	0,13	0,00	0,00	(0,13)
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**273 529,70**	**273 529,70**
6	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	273 529,70	273 529,70
6	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 811 940,11	0,00	0,00	
6	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	1 658 913,19	0,00	0,00	
6	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
6	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**40 413 261,52**	**28 910 093,41**	**32 853 603,21**	**-7 559 658,31**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	электроэнергия	108,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 121

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	155,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 3-409
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	155,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	444,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.08.2018 № 678
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	444,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	210,03	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	3,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 3-413
неснижаемый запас	нефть	тонн	3,40	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87 **руб.**

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**7 011 036,48**	**7 296 990,76**	**285 954,28**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	473 447,96	512 636,87	39 188,91
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	443 177,66	491 289,08	48 111,42
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	30 270,30	21 347,79	-8 922,51
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	29 576,25	18 554,58	-11 021,67
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	694,05	2 793,21	2 099,16
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	3 210 675,06	3 227 663,15	16 988,08
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	783 800,06	814 144,74	30 344,68
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	779 668,02	808 654,00	28 985,98
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	774 602,44	803 225,85	28 623,41
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	146,37	152,99	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,29	5,25	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	5 065,58	5 428,15	362,57
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	4 132,04	5 490,74	1 358,70
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	4 132,04	5 490,74	1 358,70
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	662,17	742,47	80,30
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	10 602,31	11 095,88	493,57
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	210,03	210,03	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	50,48	52,83	2,35
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	8 895,15	7 203,67	-1 691,47
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	8 895,15	7 203,67	-1 691,47
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 200 408,75	1 394 286,19	193 877,44
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 089 751,55	1 244 803,52	155 051,97
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,35	2,78	0,43
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 684,64	37 344,55	-1 340,08
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	110 657,20	149 482,67	38 825,47
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,18	0,22	0,04
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	51 575,30	56 981,17	5 405,88
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	362 647,46	421 074,43	58 426,97
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	329 228,98	375 930,66	46 701,68
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	33 418,47	45 143,77	11 725,29
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 848,33	4 540,21	-308,12
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	312 000,00	60 367,00	-251 633,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00

1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	312 000,00	60 367,00	-251 633,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	130 999,42	24 923,73	-106 075,69
1.12.1	услуги связи	0,00	1 558,80	1 558,80
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	2 434,10	2 434,10
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	5 764,57	5 764,57
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	130 999,42	15 166,26	-115 833,16
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	222,22	222,22	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 550,92	336 021,04	334 470,12
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	1 550,92	1 726,25	175,33
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	334 294,79	334 294,79
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	144 180,33	115 707,65	-28 472,68
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	7 108,28	24 888,42	17 780,14
1.18.1.1	моющие средства	2 335,51	4 190,93	1 855,43
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	4 772,77	20 697,49	15 924,72
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	53 155,82	5 289,22	-47 866,60
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	53 155,82	5 289,22	-47 866,60
1.18.6	расходы на сбыт	83 916,24	85 530,01	1 613,77
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	366 096,33	366 361,50	265,17
1.19.1	налог на имущество организаций	365 418,67	365 418,67	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	677,66	942,83	265,17
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**242 219,02**	**20 914,29**	**-221 304,73**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	40 175,64	0,00	-40 175,64
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	181 705,55	0,00	-181 705,55
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 337,83	20 914,29	576,46
2.4.1	расходы на услуги банков	20 337,83	20 914,29	576,46
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**33 772,11**	**0,00**	**-33 772,11**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	33 772,11	0,00	-33 772,11
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Налог на прибыль**	**8 443,03**	**0,00**	**-8 443,03**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	42 215,14	0,00	-42 215,14
4.1.1	*то же в %*	2,30	0,00	-2,30
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**92 962,09**	**-560 830,55**	**-653 792,64**
5.2	*Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)*	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**7 738 984,56**	**6 757 074,50**	**-981 910,06**

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**7 253 255,50**	**7 317 905,05**	**64 649,55**

2	**Финансовый результат от реализации**	**42 215,14**	**0,00**	**-42 215,14**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	33 772,11	0,00	-33 772,11
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	8 443,03	0,00	-8 443,03
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**7 295 470,64**	**7 317 905,05**	**22 434,41**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	1,085

ПРИЛОЖЕНИЕ 122

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87 руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации			По данным ДТР ТО		
			2023			2023		
			план			план		
			Год	1 пг	2 пг	Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	10 602,31	4 967,21	5 635,10	82 036,01	41 018,00	41 018,00
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м3	210,03	105,02	105,02	1 552,83	776,42	776,42
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м3	210,03	105,02	105,02	210,03	105,02	105,02
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м3	0,00	0,00	0,00	1 342,80	671,40	671,40
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	50,48	47,30	53,66	52,83	52,83	52,83
13	**Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя**	руб.	**10 602,31**	**4 967,21**	**5 635,10**	**82 036,01**	**41 018,00**	**41 018,00**
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		10 602,31	4 967,21	5 635,10	11 095,88	5 547,94	5 547,94

ПРИЛОЖЕНИЕ 123

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87 руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2023		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**209 725,19**	**104 862,60**	**104 862,60**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**70 940,12**	**35 470,06**	**35 470,06**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	70 940,12	35 470,06	35 470,06
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 342,80	671,40	671,40
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	52,83	52,83	52,83
1.1.2	расходы на теплоноситель (бесхозяйное имущество)	руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	0,00	0,00	0,00
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	138 785,07	69 392,53	69 392,53
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	76,97	38,48	38,48
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 803,14	1 803,14	1 803,14
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**209 725,19**	**104 862,60**	**104 862,60**

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Комсервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — бюджет, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,86	220,86	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.10.2014 № 25/193	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,86	220,86		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	81,25	81,25	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.10.2014 № 25/194	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	81,25	81,25		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	81,20	81,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	21,90	21,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	21,90	21,90		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Комсервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**503,55**	**656,51**	**633,98**	**130,43**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,00**	**6,63**	**6,63**	**6,63**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**503,55**	**649,88**	**627,35**	**123,80**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**503,55**	**649,88**	**627,35**	**123,80**
6	**Потери**	**0,00**	**81,25**	**81,25**	**81,25**
7	**Потребители из сети**	**503,55**	**568,63**	**546,10**	**42,55**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**503,55**	**568,63**	**546,10**	**42,55**
8.1	Собственное потребление	1,38	1,38	1,38	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	502,17	567,25	544,72	42,55
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**104,40**	**1,04**	**1,05**	**(103,35)**
1	Индекс потребительских цен	104,40	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,44	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	104,40	1,04	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**1 317 749,14**	**1 318 155,30**	**1 318 155,30**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 167 633,65**	**1 167 633,65**	**1 167 633,65**
III	**Неподконтрольные расходы**	**378 925,69**	**115 516,94**	**435 958,33**	**57 032,64**
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**101 613,26**	**29 399,52**	**391 261,98**	**289 648,72**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	27 816,73	370 197,57	370 197,57
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	101 613,26	1 582,79	21 064,42	(80 548,84)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	2,30	0,60	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**274 109,42**	**52 815,96**	**0,00**	**(274 109,42)**
3.6.1	амортизация основных средств	242 100,26	52 815,96	0,00	(242 100,26)
3.6.2	амортизация прочего имущества	32 009,16	0,00	0,00	(32 009,16)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**3 203,01**	**0,00**	**3 704,14**	**501,13**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	3 203,01	0,00	3 704,14	501,13
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**33 301,47**	**40 992,20**	**40 992,20**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 912 887,83**	**1 938 301,41**	**2 396 507,07**	**(516 380,76)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 161 009,20**	**1 379 161,89**	**1 541 523,27**	**(619 485,93)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**751 878,63**	**557 819,55**	**853 288,96**	**101 410,33**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**751 878,63**	**557 819,55**	**853 288,96**	**101 410,33**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	746 228,18	557 819,55	848 291,11	102 062,93
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	5 650,45	0,00	4 997,85	(652,60)
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**1 319,96**	**1 694,84**	**1 694,84**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	21,90	21,90	21,90
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	60,27	77,39	77,39
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**-219 132,09**	**-111 935,90**	**(111 935,90)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-219 132,09	-111 935,90	(111 935,90)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 244 327,61	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 291 813,52**	**3 152 435,40**	**2 794 357,19**	**-497 456,33**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 125

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ" с.Назино

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	178,00	178,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.09.2015 №3-181	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	177,90	177,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	177,90	177,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	306,00	306,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.09.2015 №3-182	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	306,00	306,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	306,00	306,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	183,80	183,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	183,80	183,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	183,80	183,80		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год
МУП "ЖКХ" с.Назино

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 005,39**	**986,33**	**928,78**	**(76,61)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**8,37**	**14,47**	**14,47**	**6,10**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**997,03**	**971,87**	**914,31**	**(82,71)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**997,03**	**971,87**	**914,31**	**(82,71)**
6	**Потери**	**332,50**	**306,01**	**306,01**	**(26,49)**
7	**Потребители из сети**	**664,53**	**665,86**	**608,31**	**(56,22)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**664,53**	**665,86**	**608,31**	**(56,22)**
8.1	Собственное потребление	10,33	11,65	11,89	1,55
8.2	Реализация сторонним потребителям	654,19	654,21	596,42	(57,77)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,05**	**1,05**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**1 532 313,51**	**1 554 226,21**	**1 554 226,21**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**1 371 469,95**	**1 371 469,95**	**1 371 469,95**
III	**Неподконтрольные расходы**	**8 898,16**	**545 105,47**	**575 504,50**	**566 606,33**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**1 004,42**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	1 004,42	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**472 236,56**	**453 779,74**	**453 779,74**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	418 644,88	402 282,63	402 282,63
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	53 591,68	51 497,11	51 497,11
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,60	30,00	30,00	(0,60)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,60	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**8 898,16**	**10 655,02**	**8 974,24**	**76,07**
3.6.1	амортизация основных средств	2 011,92	8 974,24	8 974,24	6 962,32
3.6.2	амортизация прочего имущества	6 886,24	1 680,79	0,00	(6 886,24)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**14 927,36**	**63 137,69**	**63 137,69**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	14 927,36	63 137,69	63 137,69
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**46 282,10**	**49 612,83**	**49 612,83**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 977 704,57**	**2 679 557,82**	**2 980 029,92**	**2 325,35**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 762 415,27**	**1 671 450,50**	**1 470 726,84**	**(1 291 688,43)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**215 289,30**	**967 753,44**	**1 478 313,52**	**1 263 024,22**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**187 299,13**	**967 753,44**	**1 435 952,65**	**1 248 653,52**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	170 046,54	961 336,68	1 429 358,85	1 259 312,31
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	17 252,59	6 416,76	6 593,80	(10 658,79)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**27 990,18**	**0,00**	**42 360,87**	**14 370,69**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	27 990,18	0,00	42 360,87	14 370,69
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**40 353,87**	**30 989,56**	**30 989,56**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	183,80	183,80	183,80
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	219,55	168,60	168,60
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-181 924,45**	**(181 924,45)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-181 924,45	(181 924,45)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-554 358,73	-1 087 222,08	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 986 602,74**	**4 202 618,07**	**3 840 614,10**	**854 011,36**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 126

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Новиковское ЖКХ"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	186,60	186,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	189,40	189,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	189,40	189,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	12,00	12,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	12,00	12,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	12,00	12,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	15,50	15,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	15,50	15,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	15,50	15,50		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Новиковское ЖКХ"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**421,73**	**380,17**	**412,74**	**(8,99)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**4,96**	**3,12**	**3,12**	**(1,84)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**416,77**	**377,05**	**409,62**	**(7,15)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**416,77**	**377,05**	**409,62**	**(7,15)**
6	**Потери**	**13,86**	**12,03**	**12,03**	**(1,83)**
7	**Потребители из сети**	**402,91**	**365,02**	**397,59**	**(5,32)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**402,91**	**365,02**	**397,59**	**(5,32)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	402,91	365,02	397,59	(5,32)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 342 043,06**	**1 061 275,70**	**1 084 814,17**	**(257 228,89)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**949 875,93**	**949 875,93**	**949 875,93**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы**	**701 864,36**	**329 519,77**	**840 564,49**	**138 700,13**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**1 665,60**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	347,90	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	1 317,70	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**673 353,48**	**290 267,86**	**297 491,80**	**(375 861,67)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	565 057,85	252 322,59	258 602,19	(306 455,66)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	108 295,63	37 945,26	38 889,61	(69 406,02)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,28	0,08
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**14 848,67**	**12 361,59**	**0,00**	**(14 848,67)**
3.6.1	амортизация основных средств	14 848,67	12 361,59	0,00	(14 848,67)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**13 662,21**	**6 729,85**	**12 032,94**	**(1 629,27)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	13 662,21	6 729,85	12 032,94	(1 629,27)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**508 199,20**	**508 199,20**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**18 494,86**	**22 840,54**	**22 840,54**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**324 798,84**	**477 185,11**	**381 515,98**	**56 717,15**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**215 271,22**	**274 309,05**	**327 625,31**	**112 354,09**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**108 885,11**	**202 217,17**	**53 268,92**	**(55 616,19)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**108 885,11**	**202 217,17**	**53 268,92**	**(55 616,19)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	106 364,39	202 217,17	51 183,44	(55 180,94)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 520,72	0,00	2 085,48	(435,24)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**642,51**	**658,89**	**621,75**	**(20,76)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	15,50	15,50	15,50	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	41,45	42,50	40,10	(1,35)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-384 253,59	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 368 706,26**	**1 867 980,57**	**1 922 641,06**	**-446 065,20**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 127

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Новиковское ЖКХ"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	186,60	186,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	185,11	185,11		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	185,11	185,11		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	71,70	71,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	71,70	71,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	71,70	71,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	49,50	49,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	49,50	49,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	49,50	49,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	6,90	6,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.05.2018 № 3-73	
неснижаемый запас	нефть	тонн	6,90	6,90		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Новиковское ЖКХ"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**566,49**	**707,58**	**580,30**	**13,81**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**4,27**	**4,58**	**4,58**	**0,31**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**562,22**	**703,00**	**575,73**	**13,51**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**562,22**	**703,00**	**575,73**	**13,51**
6	**Потери**	**58,21**	**71,71**	**71,71**	**13,50**
7	**Потребители из сети**	**504,01**	**631,29**	**504,02**	**0,01**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**504,01**	**631,29**	**504,02**	**0,01**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	504,01	631,29	504,02	0,01
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,05	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 429 156,20**	**1 171 384,78**	**1 209 460,00**	**(219 696,19)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 048 427,10**	**1 048 427,10**	**1 048 427,10**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы**	**451 131,70**	**362 931,06**	**784 845,45**	**333 713,75**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**1 692,67**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	341,48	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	1 351,19	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**438 278,41**	**324 550,87**	**335 100,22**	**(103 178,19)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	361 809,00	284 432,58	293 677,90	(68 131,10)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	76 469,41	40 118,30	41 422,32	(35 047,09)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,28	0,28	0,28	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**12 853,29**	**9 308,25**	**0,00**	**(12 853,29)**
3.6.1	амортизация основных средств	12 853,29	9 308,25	0,00	(12 853,29)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**7 096,46**	**8 496,67**	**8 496,67**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 096,46	8 496,67	8 496,67
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**418 243,09**	**418 243,09**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**20 282,81**	**23 005,47**	**23 005,47**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**334 036,59**	**514 248,06**	**329 246,87**	**(4 789,73)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**291 403,83**	**462 976,21**	**276 075,68**	**(15 328,15)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**40 580,89**	**49 168,06**	**51 186,00**	**10 605,11**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**40 580,89**	**49 168,06**	**51 186,00**	**10 605,11**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	38 239,77	49 168,06	49 249,11	11 009,34
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 341,12	0,00	1 936,89	(404,23)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**2 051,87**	**2 103,79**	**1 985,19**	**(66,68)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	49,50	49,50	49,50	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	41,45	42,50	40,10	(1,35)
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-667 314,32**	**(667 314,32)**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-667 314,32	(667 314,32)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-52 378,58	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 214 324,49**	**1 996 185,32**	**1 656 238,00**	**-558 086,49**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 128

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

МУП "Заречное"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребители д.Черная речка

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 №3-710
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	264,04	264,04	264,04	264,04	264,04	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 №3-711
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	264,04	264,04	264,04	264,04	264,04	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	264,04	264,04	264,04	264,04	264,04	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	501,70	501,70	501,70	501,70	501,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по		м3**	501,70	501,70	501,70	501,70	501,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	501,70	501,70	501,70	501,70	501,70	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 №3-709
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2028 гг.

МУП "Зареченое"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**0,00**	**1 728,38**	**1 728,38**	**2 851,69**	**1 728,38**	**-1 123,31**	**2 851,69**	**1 728,38**	**-1 123,31**	**2 851,69**	**1 728,38**	**-1 123,31**	**2 851,69**	**1 728,38**	**-1 123,31**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,00**	**3,66**	**3,66**	**3,66**	**3,66**	**0,00**	**3,66**	**3,66**	**0,00**	**3,66**	**3,66**	**0,00**	**3,66**	**3,66**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**0,00**	**1 724,72**	**1 724,72**	**2 848,03**	**1 724,72**	**-1 123,31**	**2 848,03**	**1 724,72**	**-1 123,31**	**2 848,03**	**1 724,72**	**-1 123,31**	**2 848,03**	**1 724,72**	**-1 123,31**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**1 721,00**	**1 724,72**	**3,72**	**0,00**	**1 724,72**	**1 724,72**	**0,00**	**1 724,72**	**1 724,72**	**0,00**	**1 724,72**	**1 724,72**	**0,00**	**1 724,72**	**1 724,72**
6	**Потери**	**264,04**	**264,04**	**0,00**	**0,00**	**264,04**	**264,04**	**0,00**	**264,04**	**264,04**	**0,00**	**264,04**	**264,04**	**0,00**	**264,04**	**264,04**
7	**Потребители из сети**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**	**0,00**	**1 460,68**	**1 460,68**	**0,00**	**1 460,68**	**1 460,68**	**0,00**	**1 460,68**	**1 460,68**	**0,00**	**1 460,68**	**1 460,68**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**	**1 456,96**	**1 460,68**	**3,72**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,06**	**1,05**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,060		1,04	1,047		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	54,59	10,18		54,59	10,18		54,59	10,18		54,59	10,18		54,59	10,18	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,38	1,38		1,38	1,38		1,38	1,38		1,38	1,38		1,38	1,38	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэз)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,05		1,04	1,037		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**6 931 800,41**	**2 120 441,62**	**-4 811 358,79**	**7 209 072,42**	**2 197 901,35**	**-5 011 171,07**	**7 497 435,32**	**2 262 959,23**	**-5 234 476,09**	**7 797 332,73**	**2 329 942,83**	**-5 467 389,91**	**8 109 226,04**	**2 398 909,14**	**-5 710 316,91**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**6 931 800,41**	**2 120 441,62**	**-4 811 358,79**	**6 931 800,41**	**2 120 441,62**	**-4 811 358,79**	**6 931 800,41**	**2 120 441,62**	**-4 811 358,79**	**6 931 800,41**	**2 120 441,62**	**-4 811 358,79**	**6 931 800,41**	**2 120 441,62**	**-4 811 358,79**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**104 758,28**	**40 134,80**	**-64 623,48**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	104 758,28	40 134,80	**-64 623,48**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	40 980,71	21 689,11	**-19 291,60**												
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	6 972,14	**6 972,14**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	57 856,51	7 161,99	**-50 694,53**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	5 921,05	4 311,55	**-1 609,50**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**198 955,51**	**0,00**	**-198 955,51**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**6 372 596,45**	**1 862 482,15**	**-4 510 114,30**	**6 627 500,31**	**1 930 518,62**	**-4 696 981,68**	**6 892 600,32**	**1 987 661,98**	**-4 904 938,34**	**7 168 304,33**	**2 046 496,77**	**-5 121 807,56**	**7 455 036,51**	**2 107 073,07**	**-5 347 963,43**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 906 591,70	1 445 980,01	-460 611,69	1 982 855,37	1 498 801,66	-484 053,71	2 062 169,58	1 543 166,19	-519 003,40	2 144 656,37	1 588 843,90	-555 812,46	2 230 442,62	1 635 873,68	-594 568,94
2.3.1.1	численность производственного персонала	7,43	5,32	-2,12												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 370,31	22 666,31	1 295,99												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 466 004,75	416 502,14	-4 049 502,60	4 644 644,94	431 716,97	-4 212 927,97	4 830 430,74	444 495,79	-4 385 934,95	5 023 647,96	457 652,86	-4 565 995,10	5 224 593,88	471 199,39	-4 753 394,49
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	7,98	1,11	-6,87												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	46 628,01	31 297,10	-15 330,91												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемые по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**85 490,89**	**125 316,08**	**39 825,19**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	9 994,38	0,00	-9 994,38												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	9 994,38	0,00	-9 994,38												
2.4.2	регламентные работы	75 496,51	53 479,35	-22 017,16												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	71 836,73	71 836,73												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**58 265,83**	**59 346,21**	**1 080,39**												
2.5.1	услуги связи	24 291,89	23 268,07	-1 023,81												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	33 973,94	35 832,83	1 858,89												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	245,31	245,31												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**12 770,59**	**0,00**	**-12 770,59**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**37 427,34**	**10 846,38**	**-26 580,97**												
2.8.1	арендная плата по производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	37 427,34	10 846,38	-26 580,97												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**61 535,51**	**22 316,00**	**-39 219,51**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	31 306,69	2 030,31	-29 276,38												
2.9.1.1	моющие средства	4 318,40	2 030,31	-2 288,10												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	10 688,43	0,00	-10 688,43												
2.9.1.5	медицинский осмотр	16 299,86	0,00	-16 299,86												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	30 228,82	20 285,70	-9 943,13												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	30 228,82	20 285,70	-9 943,13												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**2 380 378,42**	**665 875,80**	**-1 714 502,62**	**2 173 114,88**	**688 749,18**	**-1 484 365,70**	**2 228 335,09**	**708 077,82**	**-1 520 257,28**	**2 311 597,70**	**727 995,71**	**-1 583 601,99**	**2 376 834,07**	**748 521,02**	**-1 628 313,05**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**2 452,57**	**5 363,97**	**2 911,40**	**0,00**	**5 476,32**	**5 476,32**	**0,00**	**5 672,06**	**5 672,06**	**0,00**	**5 875,62**	**5 875,62**	**0,00**	**6 087,33**	**6 087,33**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 073,62	279,36	-1 794,26	0,00	279,36	279,36	0,00	279,36	279,36	0,00	279,36	279,36	0,00	279,36	279,36
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 781,07	4 781,07	0,00	4 893,42	4 893,42	0,00	5 089,16	5 089,16	0,00	5 292,72	5 292,72	0,00	5 504,43	5 504,43
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	378,95	303,54	-75,41	0,00	303,54	303,54	0,00	303,54	303,54	0,00	303,54	303,54	0,00	303,54	303,54
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	378,95	303,54	-75,41	0,00	303,54	303,54	0,00	303,54	303,54	0,00	303,54	303,54	0,00	303,54	303,54
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 924 524,13**	**562 469,61**	**-1 362 054,52**	**2 001 505,09**	**583 016,62**	**-1 418 488,47**	**2 081 565,30**	**600 273,92**	**-1 481 291,38**	**2 164 827,91**	**618 042,02**	**-1 546 785,88**	**2 251 421,02**	**636 336,07**	**-1 615 084,96**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	575 790,69	436 685,96	-139 104,73	598 822,32	452 638,10	-146 184,22	622 775,21	466 036,19	-156 739,03	647 686,22	479 830,86	-167 855,36	673 593,67	494 033,85	-179 559,82
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 348 733,43	125 783,65	-1 222 949,79	1 402 682,77	130 378,52	-1 272 304,25	1 458 790,08	134 237,73	-1 324 552,35	1 517 141,69	138 211,17	-1 378 930,52	1 577 827,35	142 302,22	-1 435 525,14
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**453 401,72**	**30 115,58**	**-423 286,14**	**171 609,79**	**30 115,58**	**-141 494,21**	**146 769,80**	**30 115,58**	**-116 654,22**	**146 769,80**	**30 115,58**	**-116 654,22**	**125 413,05**	**30 115,58**	**-95 297,47**
3.6.1	амортизация основных средств	434 256,98	30 115,58	-404 141,41	171 609,79	30 115,58	-141 494,21	146 769,80	30 115,58	-116 654,22	146 769,80	30 115,58	-116 654,22	125 413,05	30 115,58	-95 297,47
3.6.2	амортизация прочего имущества	19 144,74	0,00	-19 144,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обоснованные расходы, в том числе**	**0,00**	**19 836,10**	**19 836,10**	**0,00**	**20 768,39**	**20 768,39**	**0,00**	**21 599,13**	**21 599,13**	**0,00**	**22 463,09**	**22 463,09**	**0,00**	**23 361,62**	**23 361,62**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	19 836,10	19 836,10	0,00	20 768,39	20 768,39	0,00	21 599,13	21 599,13	0,00	22 463,09	22 463,09	0,00	23 361,62	23 361,62
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**48 090,55**	**48 090,55**	**0,00**	**49 372,27**	**49 372,27**	**0,00**	**50 417,14**	**50 417,14**	**0,00**	**51 499,39**	**51 499,39**	**0,00**	**52 620,43**	**52 620,43**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 129 117,40**	**2 070 828,23**	**-58 289,17**	**2 003 250,37**	**2 099 948,25**	**96 697,88**	**2 003 250,37**	**2 121 093,68**	**117 843,31**	**2 003 250,37**	**2 143 500,30**	**140 249,93**	**2 003 250,37**	**2 167 232,90**	**163 982,53**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 652 603,40**	**1 621 702,10**	**-30 901,30**	**1 568 043,74**	**1 626 484,77**	**58 441,03**	**1 568 043,74**	**1 623 286,76**	**55 243,02**	**1 568 043,74**	**1 620 095,15**	**52 051,41**	**1 568 043,74**	**1 616 909,92**	**48 866,18**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлеченных для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**476 514,00**	**426 523,13**	**-49 990,87**	**435 206,63**	**450 408,43**	**15 201,80**	**435 206,63**	**473 829,67**	**38 623,04**	**435 206,63**	**498 468,81**	**63 262,18**	**435 206,63**	**524 389,19**	**89 182,56**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**476 514,00**	**426 523,13**	**-49 990,87**	**435 206,63**	**450 408,43**	**15 201,80**	**435 206,63**	**473 829,67**	**38 623,04**	**435 206,63**	**498 468,81**	**63 262,18**	**435 206,63**	**524 389,19**	**89 182,56**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	476 514,00	426 523,13	-49 990,87	435 206,63	450 408,43	15 201,80	435 206,63	473 829,67	38 623,04	435 206,63	498 468,81	63 262,18	435 206,63	524 389,19	89 182,56
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	60,56	56,88	-3,68	60,56	56,88	-3,68	60,56	56,88	-3,68	60,56	56,88	-3,68	60,56	56,88	-3,68
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,87	7,50	-0,37	7,19	7,92	0,73	7,19	8,33	1,14	7,19	8,76	1,58	7,19	9,22	2,03
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**22 602,99**	**22 602,99**	**0,00**	**23 055,05**	**23 055,05**	**0,00**	**23 977,25**	**23 977,25**	**0,00**	**24 936,34**	**24 936,34**	**0,00**	**25 933,80**	**25 933,80**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70	0,00	501,70	501,70	0,00	501,70	501,70	0,00	501,70	501,70	0,00	501,70	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	45,05		0,00	45,95		0,00	47,79		0,00	49,70		0,00	51,69	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-100 000,00		0,00	-140 000,00		0,00	-190 000,00		0,00	-240 000,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**11 441 296,23**	**4 857 145,65**	**-6 584 150,58**	**11 385 437,67**	**4 886 598,79**	**-6 498 838,89**	**11 729 020,78**	**4 952 130,73**	**-6 776 890,05**	**12 112 180,81**	**5 011 438,84**	**-7 100 741,97**	**12 489 310,49**	**5 074 663,06**	**-7 414 647,43**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**7 852,87**	**3 325,26**	**x**	**7 814,53**	**3 345,42**	**x**	**8 050,35**	**3 390,29**	**x**	**8 313,34**	**3 430,89**	**x**	**8 572,19**	**3 474,18**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**13 427,21**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**99,51**	**100,61**		**103,02**	**101,34**		**103,27**	**101,20**		**103,11**	**101,26**	
	товарная продукция	11 441 296,23	4 857 145,65	-6 584 150,58	11 385 437,67	4 886 598,79	-6 498 838,89	11 729 020,78	4 952 130,73	-6 776 890,05	12 112 180,81	5 011 438,84	-7 100 741,97	12 489 310,49	5 074 663,06	-7 414 647,43
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		105,20		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5	газ природный	100,3	газ природный	99,8	газ природный	99,8	газ природный	99,8	

ПРИЛОЖЕНИЕ 129

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Лисица"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Макзырское сельское поселение

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томкой области от 29.10.2018 №3-213	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	247,80	247,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	15,00	15,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томкой области от 29.10.2018 №3-212	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	15,00	15,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	15,00	15,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Лисица"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**362,52**	**362,52**	**362,52**	**0,00**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**4,59**	**4,59**	**4,59**	**-**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**357,93**	**357,93**	**357,93**	**0,00**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**357,93**	**357,93**	**357,93**	**0,00**
6	**Потери**	**15,00**	**15,00**	**15,00**	**-**
7	**Потребители из сети**	**342,93**	**342,93**	**342,93**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**342,93**	**342,93**	**342,93**	**0,00**
8.1	Собственное потребление	10,18	10,19	10,19	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	332,75	332,75	332,75	(0,00)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,01	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 240 668,92**	**2 229 044,88**	**2 260 921,12**	**20 252,20**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 998 830,46**	**1 998 830,46**	**1 998 830,46**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**935 503,49**	**683 915,71**	**1 247 294,46**	**311 790,96**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**39 985,05**	**0,00**	**52 453,66**	**12 468,62**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**14 750,78**	**7 476,56**	**638,82**	**(14 111,96)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 608,94	343,12	0,00	(2 608,94)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	12 141,84	7 133,44	638,82	(11 503,02)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	8 843,91	7 133,44	638,82	(8 205,09)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	3 297,93	0,00	0,00	(3 297,93)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**755 585,37**	**635 553,77**	**642 653,10**	**(112 932,27)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	579 182,25	548 360,03	554 212,46	(24 969,79)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	176 403,12	87 193,74	88 440,64	(87 962,48)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**116 881,14**	**19 358,06**	**19 358,06**	**(97 523,08)**
3.6.1	амортизация основных средств	19 358,06	19 358,06	19 358,06	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	97 523,08	0,00	0,00	(97 523,08)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**8 301,15**	**21 527,32**	**4 866,72**	**(3 434,43)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	8 301,15	21 527,32	4 866,72	(3 434,43)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**527 324,09**	**527 324,09**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 100 965,48**	**1 040 811,32**	**825 206,02**	**(275 759,46)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**644 904,41**	**511 051,45**	**524 448,77**	**(120 455,64)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**456 061,06**	**529 759,87**	**300 757,24**	**(155 303,82)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**429 110,23**	**337 553,92**	**300 757,24**	**(128 352,99)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	378 547,20	330 601,69	263 238,30	(115 308,90)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	50 563,03	6 952,23	37 518,94	(13 044,09)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**26 950,83**	**192 205,96**	**0,00**	**(26 950,83)**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	26 950,83	192 205,96	0,00	(26 950,83)
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-42 122,04	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4 277 137,90**	**3 953 771,91**	**4 291 299,56**	**14 161,66**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 130

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Томлесдрев"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребители городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	160,36	160,36	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 №3-298	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,36	160,36		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,36	160,36		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 340,40	2 340,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	8 513,30	8 513,30		

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Томлесдрев"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**70 726,00**	**65 583,80**	**71 308,52**	**582,52**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**1 640,60**	**2 017,05**	**2 017,05**	**376,45**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**69 085,40**	**63 566,76**	**69 291,48**	**206,08**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**69 085,40**	**63 566,76**	**69 291,48**	**206,08**
6	**Потери**	**2 004,84**	**2 340,36**	**2 340,36**	**335,52**
7	**Потребители из сети**	**67 080,56**	**61 226,40**	**66 951,12**	**(129,44)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**67 080,56**	**61 226,40**	**66 951,12**	**(129,44)**
8.1	Собственное потребление	63 158,97	57 431,37	63 898,00	739,03
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 921,59	3 795,03	3 053,12	(868,47)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,02**	**1,03**	**1,05**	**0,03**
1	Индекс потребительских цен	1,02	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**11 173 548,42**	**11 377 347,59**	**11 377 347,59**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**10 237 301,97**	**10 237 301,97**	**10 237 301,97**
III	**Неподконтрольные расходы**	**17 407 683,47**	**3 919 674,99**	**2 882 066,26**	**(14 525 617,21)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**12 301 253,15**	**284 008,76**	**321 383,94**	**(11 979 869,21)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**285 755,00**	**0,00**	**13 835,50**	**(271 919,50)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	13 835,50	13 835,50
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	285 755,00	0,00	0,00	(285 755,00)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	285 755,00	0,00	0,00	(285 755,00)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**3 523 803,91**	**1 537 525,67**	**1 565 569,26**	**(1 958 234,65)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 523 803,91	1 537 525,67	1 565 569,26	(1 958 234,65)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	1,40	1,40	1,40	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**1 296 871,41**	**2 135 689,31**	**981 277,56**	**(315 593,85)**
3.6.1	амортизация основных средств	1 296 871,41	2 135 355,91	981 277,56	(315 593,85)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	333,40	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**-37 548,74**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**56 380 718,81**	**50 553 685,59**	**64 635 776,41**	**8 255 057,60**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**50 602 745,02**	**42 559 517,55**	**56 358 691,33**	**5 755 946,30**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**5 777 973,79**	**6 919 696,08**	**7 185 564,28**	**1 407 590,49**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**5 777 973,79**	**6 919 696,08**	**7 185 564,28**	**1 407 590,49**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 777 973,79	6 919 696,08	7 185 564,28	1 407 590,49
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**1 074 471,97**	**1 091 520,80**	**1 091 520,80**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	10 680,53	10 680,53	10 680,53
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	100,60	102,20	102,20
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-622 258,95**	**(622 258,95)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-622 258,95	(622 258,95)
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-2 581 194,20	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**107 806 863,77**	**65 646 909,01**	**75 691 737,12**	**-32 115 126,65**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 131

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Пуско-НаладкаСервис"

Виды деятельности производство, сбыт

Для потребителей группа потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	166,20	166,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.06.2018 №3-84	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	-	-		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	-	-		

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Пуско-НаладкаСервис"

Упрощенная система налогообложения

	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 845,25**	**1 776,33**	**1 843,07**	**(2,18)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**57,22**	**55,04**	**55,04**	**(2,18)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 788,03**	**1 721,29**	**1 788,03**	**(0,00)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
6	**Потери**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
7	**Потребители из сети**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 788,03**	**1 721,29**	**1 788,03**	**(0,00)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 788,03	1 721,29	1 788,03	(0,00)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,05**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,05	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**4 505 712,91**	**1 694 181,56**	**1 710 171,22**	**(2 795 541,69)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**4 505 712,91**	**1 516 347,07**	**1 516 347,07**	**(2 989 365,84)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 351 451,50**	**543 317,94**	**652 073,17**	**(699 378,33)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**154 920,96**	**0,00**	**0,00**	**(154 920,96)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**6 600,00**	**8 087,86**	**6 600,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	8 087,86	6 600,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 119 327,74**	**446 164,55**	**581 651,17**	**(537 676,57)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	523 650,52	402 780,87	410 689,20	(112 961,33)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	595 677,22	43 383,69	170 961,97	(424 715,25)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**31 174,66**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	31 174,66	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**18 626,96**	**17 680,91**	**18 626,96**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	18 626,96	17 680,91	18 626,96	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**51 975,84**	**40 209,96**	**45 195,04**	**(6 780,80)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 170 984,99**	**1 823 706,76**	**2 148 669,17**	**(22 315,82)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 811 227,44**	**1 528 981,76**	**1 818 035,53**	**6 808,10**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**359 757,55**	**294 725,00**	**330 633,64**	**(29 123,91)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**359 757,55**	**294 725,00**	**330 633,64**	**(29 123,91)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	359 757,55	294 725,00	330 633,64	(29 123,91)
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-319 071,57**	**(319 071,57)**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-319 071,57	(319 071,57)
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**8 028 149,40**	**4 061 206,26**	**4 191 842,00**	**-3 836 307,40**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 132

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "Диспетчер"

Виды деятельности — производство, сбыт

Для потребителей — АО "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	157,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томкой области от 10.12.2021 №3-374	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	157,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	-		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	-		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	451,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томкой области от 24.11.2022 № 3-287	
неснижаемый запас	нефть	тонн	451,00		

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Диспетчер"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**249 495 542,19**	**182 381 756,84**	**-67 113 785,35**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	3 171 150,93	1 592 570,76	-1 578 580,17
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	590 211,59	0,00	-590 211,59
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 580 939,34	1 592 570,76	-988 368,58
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	689 928,95	689 928,95	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	1 217 149,38	753 257,97	-463 891,41
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	673 861,01	149 383,84	-524 477,17
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	127 104 870,18	127 069 956,09	-34 914,10
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	25 126 677,75	23 580 358,10	-1 546 319,65
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	25 126 677,75	23 580 358,10	-1 546 319,65
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	25 126 677,75	23 580 358,10	-1 546 319,65
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	4 639,57	4 354,04	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,42	5,42	
1.5	расходы на теплоноситель	9 883 982,17	0,00	-9 883 982,17
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	215 894,28	0,00	-215 894,28
1.5.2	тариф на теплоноситель	45,78	0,00	-45,78
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	634 618,17	0,00	-634 618,17
1.6.1	амортизация основных средств	627 457,89	0,00	-627 457,89
1.6.2	амортизация прочего имущества	7 160,28	0,00	-7 160,28
1.7	оплата труда всего, в том числе:	29 558 292,09	20 030 179,62	-9 528 112,47
1.7.1	оплата труда производственного персонала	18 307 282,50	18 269 177,06	-38 105,44
1.7.1.1	численность производственного персонала	32,00	36,00	4,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	47 675,21	42 293,29	-5 381,93
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	11 251 009,59	1 761 002,56	-9 490 007,03
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	10,30	2,76	-7,53
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	91 051,42	53 107,45	-37 943,97
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	9 044 837,38	6 129 234,96	-2 915 602,42
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 602 028,45	5 590 368,18	-11 660,26
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	3 442 808,94	538 866,78	-2 903 942,15
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	33 604 441,95	0,00	-33 604 441,95
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 541 449,97	0,00	-2 541 449,97
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 577 629,63	152 459,48	-1 425 170,15
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	547 629,63	152 459,48	-395 170,15
1.11.1.1	по договорам	547 629,63	152 459,48	-395 170,15
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	1 030 000,00	0,00	-1 030 000,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	3 647 276,85	3 304 524,02	-342 752,83
1.12.1	услуги связи	59 269,70	58 877,08	-392,63
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	2 717 326,80	2 622 720,00	-94 606,80
1.12.3	коммунальные услуги	6 654,30	0,00	-6 654,30
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	381 026,04	139 926,94	-241 099,10
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	483 000,00	483 000,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 570 712,89	0,00	-1 570 712,89

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	969 936,77	0,00	-969 936,77
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	969 936,77	0,00	-969 936,77
1.16	Расходы на обучение персонала	44 686,41	19 435,27	-25 251,14
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	103 180,00	103 180,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	738 391,07	358 983,60	-379 407,48
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	239 048,07	209 817,67	-29 230,40
1.18.1.1	моющие средства	91 502,41	91 502,41	0,00
1.18.1.2	специальное питание	9 591,48	0,00	-9 591,48
1.18.1.5	медицинский осмотр	137 954,18	118 315,26	-19 638,92
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	499 343,00	149 165,93	-350 177,07
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	499 343,00	149 165,93	-350 177,07
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	173 407,98	40 874,93	-132 533,05
1.19.1	налог на имущество организаций	173 407,98	40 874,93	-132 533,05
II	**Внереализационные расходы, всего**	**6 181 469,02**	**1 603 187,73**	**-4 578 281,29**
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	6 119 097,48	1 541 229,36	-4 577 868,12
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	62 371,54	61 958,37	-413,17
2.4.1	расходы на услуги банков	62 371,54	61 958,37	-413,17
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**548 390,00**	**0,00**	**-548 390,00**
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	548 390,00	0,00	-548 390,00
V	***Выпадающие расходы/экономия***	**12 273 276,30**	**0,00**	**-12 273 276,30**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**274 618 211,11**	**183 984 944,57**	**-90 633 266,54**
VII	***Объем полезного отпуска тепловой энергии***	**174 955,37**	**174 468,74**	**-486,63**
VIII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**255 677 011,21**	**183 984 944,57**	**-71 692 066,64**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	548 390,00	0,00	-548 390,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**255 677 011,21**	**183 984 944,57**	**-71 692 066,64**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 133

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2023 год

ООО "Диспетчер"

Виды деятельности производство

Для потребителей АО "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов
**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

ООО "Диспетчер"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 план		
			Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	$м^3$	215 894,28	107 947,14	107 947,14
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	$м^3$	161 074,70	80 537,35	80 537,35
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	$м^3$	54 819,58	27 409,79	27 409,79
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	2 015 089,86	1 007 544,93	1 007 544,93
2.1	объем	кВтч	372 080,24	186 040,12	186 040,12
2.2	цена (тариф)	руб./кВтч	5,42	5,42	5,42
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	365 198,74	182 599,37	182 599,37
4.1	Сульфоуголь (катионит)	руб.	10 638,69	5 319,35	5 319,35
4.1.1	объем	тн	1,00	0,50	0,50
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	10 638,69	10 638,69	10 638,69
4.3	Соль	руб.	354 560,04	177 280,02	177 280,02
4.3.1	объем	тн	1,00	0,50	0,50
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	354 560,04	354 560,04	354 560,04
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	2 148 030,49	1 074 015,24	1 074 015,24
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	5,00	5,00	5,00
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	35 800,51	35 800,51	35 800,51
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	657 297,33	328 648,66	328 648,66
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	644 409,15	322 204,57	322 204,57
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	12 888,18	6 444,09	6 444,09
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,60	0,60	0,60
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	328 101,33	164 050,66	164 050,66
9.3	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	руб.	209 745,61	104 872,81	104 872,81
9.6	иные расходы	руб.	118 355,72	59 177,86	59 177,86
13	**Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя**	руб.	**5 513 717,74**	**2 756 858,87**	**2 756 858,87**
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./$м^3$	25,54	25,54	25,54

ПРИЛОЖЕНИЕ 134

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Тепло плюс"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребители поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,50	157,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 2.07.15 №3-133	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,50	157,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,50	157,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	10 684,80	10 684,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 2.07.15 №3-134	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	10 684,80	10 684,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10 684,80	10 684,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 025,30	10 025,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	10 025,30	10 025,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 025,30	10 025,30		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Тепло плюс"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**50 665,15**	**48 344,14**	**44 885,33**	**(5 779,83)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**861,30**	**797,33**	**797,33**	**(63,97)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**49 803,85**	**47 546,81**	**44 088,00**	**(5 715,85)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**49 803,85**	**47 546,81**	**44 088,00**	**(5 715,85)**
6	**Потери**	**11 533,89**	**10 684,80**	**10 684,80**	**(849,10)**
7	**Потребители из сети**	**38 269,96**	**36 862,01**	**33 403,20**	**(4 866,76)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**38 269,96**	**36 862,01**	**33 403,20**	**(4 866,76)**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	38 269,96	36 862,01	33 403,20	(4 866,76)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**34 140 453,53**	**18 095 759,48**	**18 354 536,10**	**(15 785 917,43)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**16 196 287,61**	**16 196 287,61**	**16 196 287,61**	**(0,00)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**33 041 709,02**	**5 980 307,36**	**6 255 823,92**	**(26 785 885,10)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**44 156,64**	**0,00**	**43 240,92**	**(915,72)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**25 073,28**	**0,00**	**0,00**	**(25 073,28)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**142 568,10**	**0,00**	**114 034,20**	**(28 533,90)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4 773,84	0,00	0,00	(4 773,84)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 118,40	0,00	0,00	(4 118,40)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	133 675,86	0,00	114 034,20	(19 641,66)
3.3.3.5	прочие налоги	133 675,86	0,00	114 034,20	(19 641,66)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**6 143 697,29**	**5 142 536,90**	**5 098 324,23**	**(1 045 373,06)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 570 329,66	4 236 609,37	4 179 441,57	(390 888,09)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 573 367,63	905 927,53	918 882,66	(654 484,97)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**155 204,64**	**0,00**	**131 140,71**	**(24 063,93)**
3.6.1	амортизация основных средств	9 456,24	0,00	9 456,22	(0,02)
3.6.2	амортизация прочего имущества	145 748,40	0,00	121 684,49	(24 063,91)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**1 579 828,99**	**111 223,85**	**69 296,39**	**(1 510 532,60)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	1 468 605,14	0,00	0,00	(1 468 605,14)
3.7.2	расходы на услуги банков	111 223,85	111 223,85	69 296,39	(41 927,46)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**6 128 630,30**	**0,00**	**69 013,69**	**(6 059 616,61)**
3.9	**Единый налог при УСН**	**1 219 505,85**	**726 546,61**	**730 773,77**	**(488 732,08)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**17 603 043,93**	**0,00**	**0,00**	**(17 603 043,93)**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**55 987 928,35**	**49 305 140,31**	**49 197 790,96**	**(6 790 137,38)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**43 294 762,35**	**37 773 889,01**	**39 409 996,84**	**(3 884 765,51)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**9 825 917,45**	**9 825 917,45**	**7 503 462,15**	**(2 322 455,30)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**9 825 917,45**	**9 825 917,45**	**7 503 462,15**	**(2 322 455,30)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	9 825 917,45	9 825 917,45	7 503 462,15	(2 322 455,30)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**2 867 248,55**	**1 705 333,85**	**2 284 331,98**	**(582 916,57)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	47 782,72	10 025,30	10 025,30	(37 757,42)
4.5.2	тариф на теплоноситель	60,01	170,10	227,86	167,85
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**123 170 090,90**	**73 381 207,15**	**73 808 150,98**	**-49 361 939,91**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 135

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Санаторий Синий Утес"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — население, бюджет, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 3-339	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,40	157,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 287,00	1 287,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 3-338	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 287,00	1 287,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 287,00	1 287,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Санаторий Синий Утес"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**8 339,32**	**9 491,13**	**8 806,75**	**467,43**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**90,00**	**123,44**	**123,44**	**33,44**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**8 249,32**	**9 367,69**	**8 683,32**	**434,00**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**8 249,32**	**8 222,80**	**8 683,32**	**434,00**
6	**Потери**	**1 211,00**	**2 431,89**	**1 287,00**	**76,00**
7	**Потребители из сети**	**7 038,32**	**6 935,80**	**7 396,32**	**358,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**7 038,32**	**6 935,80**	**7 396,32**	**358,00**
8.1	Собственное потребление	3 974,32	3 913,80	4 237,14	262,82
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 064,00	3 022,00	3 159,18	95,18
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 626 705,74**	**3 654 877,55**	**3 707 143,77**	**80 438,02**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**3 271 233,13**	**3 271 233,13**	**3 271 233,13**
III	**Неподконтрольные расходы**	**2 962 252,41**	**1 039 851,71**	**1 212 011,06**	**(1 750 241,35)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**28 523,32**	**9 163,43**	**5 824,43**	**(22 698,90)**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	280,00	634,22	0,00	(280,00)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 623,76	1 163,14	1 090,56	(2 533,19)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	24 619,57	7 366,07	4 733,87	(19 885,70)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	9 005,77	0,00	0,00	(9 005,77)
3.3.3.2	земельный налог	6 372,33	6 289,71	3 307,00	(3 065,33)
3.3.3.3	транспортный налог	1 214,20	1 076,36	1 426,86	212,66
3.3.3.5	прочие налоги	8 027,26	0,00	0,00	(8 027,26)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 202 164,09**	**949 752,29**	**963 334,13**	**(238 829,96)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 119 733,12	893 474,48	906 251,52	(213 481,60)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	82 430,97	56 277,81	57 082,60	(25 348,36)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**334 661,88**	**221 885,79**	**234 010,41**	**(100 651,47)**
3.6.1	амортизация основных средств	334 255,88	215 300,96	234 010,41	(100 245,47)
3.6.2	амортизация прочего имущества	406,00	6 584,83	0,00	(406,00)
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**37 500,00**	**29 051,49**	**8 842,09**	**(28 657,91)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	37 500,00	29 051,49	8 842,09	(28 657,91)
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**1 359 403,12**	**-170 001,29**	**0,00**	**(1 359 403,12)**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**7 767 930,99**	**7 056 318,97**	**7 844 884,89**	**76 953,90**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**6 303 079,20**	**6 187 037,48**	**6 930 950,28**	**627 871,08**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**928 131,79**	**831 807,04**	**872 841,39**	**(55 290,40)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**928 131,79**	**831 807,04**	**872 841,39**	**(55 290,40)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	926 847,16	831 807,04	872 841,39	(54 005,77)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 284,63	0,00	0,00	(1 284,63)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**536 720,00**	**37 474,45**	**41 093,22**	**(495 626,78)**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	12 475,00	812,00	812,00	(11 663,00)
4.5.2	тариф на теплоноситель	43,02	46,15	50,61	7,58
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**14 700 726,11**	**11 751 048,24**	**12 764 039,72**	**-1 936 686,40**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 136

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО "Санаторий Синий Утес"

Виды деятельности — производство теплоносителя

Для потребителей — население, бюджет, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	0,00	0,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 3-338	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации ООО "Санаторий Синий Утес"
население, бюджет, прочие

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Объем теплоносителя всего, в т.ч.:**	**12 475,00**	**17 011,00**	**17 011,00**	**4 536,00**
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	0,00	812,00	812,00	812,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	12 475,00	16 199,00	16 199,00	3 724,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,03**	**1,05**	**0,02**
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	0,02
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	0,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
II	**Операционные расходы**	**147 953,68**	**126 700,92**	**160 343,71**	**12 390,03**
2	базовый уровень операционных расходов	147 953,68	126 700,92	160 343,71	12 390,03
III	**Неподконтрольные расходы**	**41 502,08**	**32 285,93**	**38 901,21**	**-2 600,88**
3.1	платежей, в том числе:	22 633,08	32 285,93	29 466,71	6 833,62
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	22 483,20	32 072,12	29 271,56	6 788,37
3.3	Платежи в фонд социального страхования	149,89	213,81	195,14	45,26
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	18 869,00	0,00	9 434,50	-9 434,50
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов**	**557 600,00**	**571 102,02**	**661 637,86**	**104 037,86**
4.1	расходы на электроэнергию	20 880,00	9 965,10	10 415,96	-10 464,04
4.2	расходы на холодную воду	536 720,00	561 136,93	651 221,91	114 501,91
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
V	**НВВ**	**838 628,35**	**730 088,87**	**860 882,78**	**22 254,43**
	Тариф, руб/м3				
1	**1 полугодие**	66,30	42,50	50,61	-15,69
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	116,15	87,22	103,87	-12,28
2	**2 полугодие**	68,15	43,34	50,61	-17,54
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	119,40	88,96	103,87	-15,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год
ООО "Санаторий Синий Утес"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2023		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**2 727 195,46**	**1 363 597,73**	**1 363 597,73**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**819 789,56**	**409 894,78**	**409 894,78**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	819 789,56	409 894,78	409 894,78
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	16 199,00	8 099,50	8 099,50
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	50,61	50,61	50,61
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	1 907 405,91	953 702,95	953 702,95
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 105,28	552,64	552,64
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 725,73	1 725,73	1 725,73
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**2 727 195,46**	**1 363 597,73**	**1 363 597,73**

ПРИЛОЖЕНИЕ 138

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Население

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,35	158,35
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	255,22	255,22
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	248,77	248,77

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**1 598,92**	**1 682,29**	**1 682,29**	**83,37**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**259,47**	**19,82**	**19,82**	**(239,65)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 339,45**	**1 662,46**	**1 662,46**	**323,01**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**1 339,45**	**1 662,46**	**1 662,46**	**323,01**
6	**Потери**	**79,95**	**255,22**	**255,22**	**175,27**
7	**Потребители из сети**	**1 259,50**	**1 407,24**	**1 407,24**	**147,74**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 259,50**	**1 407,24**	**1 407,24**	**147,74**
8.1	Собственное потребление	987,10	715,33	715,33	(271,77)
8.2	Реализация сторонним потребителям	272,40	691,91	691,91	419,51
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,06**	**1,03**	**1,05**	**(0,01)**
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 561 930,18**	**453 944,40**	**462 674,10**	**(1 099 256,08)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**1 473 519,04**	**440 893,94**	**440 893,94**	**(1 032 625,10)**
III	**Неподконтрольные расходы**	**687 603,88**	**137 091,21**	**141 578,28**	**(546 025,61)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**38 826,22**	**0,00**	**0,00**	**(38 826,22)**
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	38 826,22	0,00	0,00	(38 826,22)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	38 826,22	0,00	0,00	(38 826,22)
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**360 000,00**	**137 091,21**	**141 578,28**	**(218 421,72)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	360 000,00	137 091,21	141 578,28	(218 421,72)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,26	0,60	-
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**288 777,66**	**0,00**	**0,00**	**(288 777,66)**
3.6.1	амортизация основных средств	288 777,66	0,00	0,00	(288 777,66)
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 647 408,36**	**1 418 710,39**	**1 693 048,13**	**45 639,77**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**955 112,87**	**1 121 245,56**	**1 271 033,10**	**315 920,23**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**692 295,49**	**286 257,24**	**410 802,16**	**(281 493,33)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**692 295,49**	**286 257,24**	**410 802,16**	**(281 493,33)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	692 295,49	286 257,24	410 802,16	(281 493,33)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**11 207,58**	**11 212,87**	**11 212,87**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	248,77	248,77	248,77
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	45,05	45,07	45,07
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-80 248,26	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 896 942,43**	**2 009 746,00**	**2 217 052,25**	**-1 679 890,18**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

ПРИЛОЖЕНИЕ 139

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "Бакчартеплосети"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — с. Бакчар Бакчарского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-76	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	168,01	168,01	168,01	168,01	168,01		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	168,01	168,01	168,01	168,01	168,01		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 399,90	4 399,90	4 399,90	4 399,90	4 399,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-75	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	3 492,81	3 492,81	3 492,81	3 492,81	3 492,81		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	3 492,81	3 492,81	3 492,81	3 492,81	3 492,81		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	5 341,40	5 341,40	5 341,40	5 341,40	5 341,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	5 341,40	5 341,40	5 341,40	5 341,40	5 341,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	418,2	418,2	418,2	418,2	418,2	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-77	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1		
неснижаемый запас	нефть	тонн	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	556,9	556,9	556,9	556,9	556,9		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	480,4	480,4	480,4	480,4	480,4		
неснижаемый запас	уголь	тонн	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	–	–	–	–	–		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2027 гг.

ООО "Бакчартеплосети" с. Бакчар Бакчарского сельского поселения

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**548,08**	**20 503,32**	**19 955,24**	**548,08**	**20 503,32**	**19 955,24**	**548,08**	**20 503,32**	**19 955,24**	**548,08**	**20 503,32**	**19 955,24**	**548,08**	**20 503,32**	**19 955,24**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**104,98**	**104,97**	**-0,01**	**104,98**	**104,97**	**-0,01**	**104,98**	**104,97**	**-0,01**	**104,98**	**104,97**	**-0,01**	**104,98**	**104,97**	**-0,01**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**443,10**	**20 398,35**	**19 955,25**	**443,10**	**20 398,35**	**19 955,25**	**443,10**	**20 398,35**	**19 955,25**	**443,10**	**20 398,35**	**19 955,25**	**443,10**	**20 398,35**	**19 955,25**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**19 955,19**	**19 955,21**	**0,03**	**19 955,19**	**19 955,21**	**0,03**	**19 955,19**	**19 955,21**	**0,03**	**19 955,19**	**19 955,21**	**0,03**	**19 955,19**	**19 955,21**	**0,03**
6	**Потери**	**3 492,80**	**3 492,81**	**0,01**	**3 492,80**	**3 492,81**	**0,01**	**3 492,80**	**3 492,81**	**0,01**	**3 492,80**	**3 492,81**	**0,01**	**3 492,80**	**3 492,81**	**0,01**
7	**Потребители из сети**	**16 462,39**	**16 462,40**	**0,01**	**16 462,39**	**16 462,40**	**0,01**	**16 462,39**	**16 462,40**	**0,01**	**16 462,39**	**16 462,40**	**0,01**	**16 462,39**	**16 462,40**	**0,01**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**16 905,49**	**16 905,53**	**0,05**	**16 905,49**	**16 905,53**	**0,05**	**16 905,49**	**16 905,53**	**0,05**	**16 905,49**	**16 905,53**	**0,05**	**16 905,49**	**16 905,53**	**0,05**
8.1	Собственное потребление	**268,10**	**268,15**	**0,05**	**268,10**	**268,15**	**0,05**	**268,10**	**268,15**	**0,05**	**268,10**	**268,15**	**0,05**	**268,10**	**268,15**	**0,05**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**16 637,39**	**16 637,39**	**0,00**	**16 637,39**	**16 637,39**	**0,00**	**16 637,39**	**16 637,39**	**0,00**	**16 637,39**	**16 637,39**	**0,00**	**16 637,39**	**16 637,39**	**0,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**		**1,03**	**1,04**		**1,03**	**1,03**		**1,043**	**1,04**		**1,043**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,060		1,04	1,047		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	18,87	140,33		18,87	140,33		18,87	140,33		18,87	140,33		18,87	140,33	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	16,37	17,05		16,37	17,05		16,37	17,05		16,37	17,05		16,37	17,05	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэз)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05		1,03	1,037		1,03	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**27 398 557,86**	**21 444 627,97**	**-5 953 929,89**	**28 290 928,89**	**22 228 000,23**	**-6 062 928,66**	**29 213 364,44**	**22 885 949,03**	**-6 326 415,41**	**30 163 811,15**	**23 563 373,13**	**-6 600 438,02**	**31 146 246,48**	**24 260 848,97**	**-6 885 397,51**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**27 398 557,86**	**21 444 627,97**	**-5 953 929,89**	**27 398 557,86**	**21 444 627,97**	**-5 953 929,89**	**27 398 557,86**	**21 444 627,97**	**-5 953 929,89**	**27 398 557,86**	**21 444 627,97**	**-5 953 929,89**	**27 398 557,86**	**21 444 627,97**	**-5 953 929,89**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**3 752 156,08**	**2 770 466,54**	**-981 689,54**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 534 634,60	1 813 535,63	**278 901,03**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 217 521,47	956 930,90	**-1 260 590,57**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3.2	специальная одежда	198 891,03	92 962,39	**-105 928,64**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	442 116,50	247 053,86	**-195 062,63**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	1 576 513,95	616 914,65	**-959 599,30**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**17 506 283,95**	**17 787 155,42**	**280 871,47**	**18 076 463,62**	**18 436 920,20**	**360 456,59**	**18 665 214,04**	**18 982 653,04**	**317 439,00**	**19 273 140,06**	**19 544 539,57**	**271 399,51**	**19 900 866,23**	**20 123 057,94**	**222 191,71**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	14 674 545,06	15 121 201,87	446 656,80	15 152 495,00	15 673 579,37	521 084,37	15 646 011,76	16 137 517,32	491 505,56	16 155 602,36	16 615 187,83	459 585,47	16 681 790,33	17 106 997,39	425 207,06
2.3.1.1	численность производственного персонала	47,18	40,46	-6,72												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 918,11	31 144,82	5 226,72												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 831 738,88	2 665 953,55	-165 785,33	2 923 968,62	2 763 340,83	-160 627,79	3 019 202,28	2 845 135,72	-174 066,56	3 117 537,70	2 929 351,74	-188 185,96	3 219 075,90	3 016 060,55	-203 015,35
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,89	4,75	-0,14												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	48 281,26	46 765,12	-1 516,15												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**125 732,84**	**373 925,91**	**248 193,08**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	125 732,84	363 710,97	237 978,14												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	125 732,84	363 710,97	237 978,14												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	10 214,94	10 214,94												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**5 521 833,82**	**193 140,07**	**-5 328 693,75**												
2.5.1	услуги связи	356 670,55	113 860,59	-242 809,96												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	127 687,87	39 881,66	-87 806,21												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	5 037 475,40	39 397,82	-4 998 077,58												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**1 282,99**	**1 231,64**	**-51,35**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**6 905,45**	**0,00**	**-6 905,45**												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	6 905,45	0,00	-6 905,45												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**484 362,74**	**318 708,39**	**-165 654,35**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	33 685,66	45 554,59	11 868,92												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	21 567,37	21 567,37												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	33 685,66	23 987,22	-9 698,45												
2.9.2	прочие услуги	0,00	8 442,32	8 442,32												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	450 677,07	264 711,48	-185 965,59												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	450 677,07	264 711,48	-185 965,59												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**6 745 469,71**	**6 022 743,09**	**-722 726,62**	**6 917 680,30**	**6 248 446,24**	**-669 234,06**	**7 095 482,93**	**6 431 106,16**	**-664 376,77**	**7 279 076,59**	**6 619 333,81**	**-659 742,77**	**7 468 649,89**	**6 813 301,06**	**-655 348,83**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**253 787,38**	**0,00**	**-253 787,38**	**253 787,38**	**0,00**	**-253 787,38**	**253 787,38**	**0,00**	**-253 787,38**	**253 787,38**	**0,00**	**-253 787,38**	**253 787,38**	**0,00**	**-253 787,38**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	253 787,38	0,00	-253 787,38	253 787,38	0,00	-253 787,38	253 787,38	0,00	-253 787,38	253 787,38	0,00	-253 787,38	253 787,38	0,00	-253 787,38
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**6 283,67**	**5 405,22**	**-878,46**	**6 300,00**	**5 405,22**	**-894,78**	**6 300,00**	**5 405,22**	**-894,78**	**6 300,00**	**5 405,22**	**-894,78**	**6 300,00**	**5 405,22**	**-894,78**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 283,67	5 405,22	-878,46	6 300,00	5 405,22	-894,78	6 300,00	5 405,22	-894,78	6 300,00	5 405,22	-894,78	6 300,00	5 405,22	-894,78
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	6 283,67	5 405,22	-878,46	6 300,00	5 405,22	-894,78	6 300,00	5 405,22	-894,78	6 300,00	5 405,22	-894,78	6 300,00	5 405,22	-894,78
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**5 286 897,75**	**5 371 720,94**	**84 823,18**	**5 459 092,01**	**5 567 949,90**	**108 857,89**	**5 636 894,64**	**5 732 761,22**	**95 866,58**	**5 820 488,30**	**5 902 450,95**	**81 962,65**	**6 010 061,60**	**6 077 163,50**	**67 101,90**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 431 712,61	4 566 602,96	134 890,35	4 576 053,49	4 733 420,97	157 367,48	4 725 095,55	4 873 530,23	148 434,68	4 878 991,91	5 017 786,73	138 794,81	5 037 900,68	5 166 313,21	128 412,53
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	855 185,14	805 117,97	-50 067,17	883 038,52	834 528,93	-48 509,59	911 799,09	859 230,99	-52 568,10	941 496,38	884 664,23	-56 832,16	972 160,92	910 850,29	-61 310,64
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**15 819,91**	**7 413,30**	**-8 406,61**	**15 819,91**	**15 819,91**	**0,00**	**15 819,91**	**15 819,91**	**0,00**	**15 819,91**	**15 819,91**	**0,00**	**15 819,91**	**15 819,91**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	15 819,91	7 413,30	-8 406,61	15 819,91	15 819,91	0,00	15 819,91	15 819,91	0,00	15 819,91	15 819,91	0,00	15 819,91	15 819,91	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**118 492,72**	**118 492,72**	**0,00**	**124 061,88**	**124 061,88**	**0,00**	**129 024,35**	**129 024,35**	**0,00**	**134 185,33**	**134 185,33**	**0,00**	**139 552,74**	**139 552,74**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	118 492,72	118 492,72	0,00	124 061,88	124 061,88	0,00	129 024,35	129 024,35	0,00	134 185,33	134 185,33	0,00	139 552,74	139 552,74
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**1 182 681,00**	**519 710,93**	**-662 970,07**	**1 182 681,00**	**535 209,34**	**-647 471,66**	**1 182 681,00**	**548 095,46**	**-634 585,54**	**1 182 681,00**	**561 472,41**	**-621 208,59**	**1 182 681,00**	**575 359,70**	**-607 321,30**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**94 183 794,90**	**25 861 051,36**	**-68 322 743,53**	**94 650 119,72**	**26 442 294,42**	**-68 207 825,31**	**94 650 119,72**	**26 923 953,05**	**-67 726 166,68**	**94 650 119,72**	**27 430 932,35**	**-67 219 187,37**	**92 672 756,14**	**27 964 487,61**	**-64 708 268,53**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**90 093 441,93**	**21 056 755,14**	**-69 036 686,79**	**90 093 441,93**	**21 368 957,60**	**-68 724 484,33**	**90 093 441,93**	**21 586 802,71**	**-68 506 639,21**	**90 093 441,93**	**21 816 250,20**	**-68 277 191,72**	**88 116 078,34**	**22 057 841,99**	**-66 058 236,35**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлеченных для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**4 090 352,97**	**4 804 296,23**	**713 943,26**	**4 556 677,80**	**5 073 336,82**	**516 659,02**	**4 556 677,80**	**5 337 150,33**	**780 472,53**	**4 556 677,80**	**5 614 682,15**	**1 058 004,35**	**4 556 677,80**	**5 906 645,62**	**1 349 967,82**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**4 090 352,97**	**4 804 296,23**	**713 943,26**	**4 556 677,80**	**5 073 336,82**	**516 659,02**	**4 556 677,80**	**5 337 150,33**	**780 472,53**	**4 556 677,80**	**5 614 682,15**	**1 058 004,35**	**4 556 677,80**	**5 906 645,62**	**1 349 967,82**
4.3.1.1	на технологические нужды эз	4 090 352,97	4 618 692,17	528 339,20	4 556 677,80	4 877 338,93	320 661,13	4 556 677,80	5 130 960,55	574 282,76	4 556 677,80	5 397 770,50	841 092,70	4 556 677,80	5 678 454,57	1 121 776,77
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	615,09	617,26	2,17	615,09	617,26	2,17	615,09	617,26	2,17	615,09	617,26	2,17	615,09	617,26	2,17
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,65	7,48	0,83	7,41	7,90	0,49	7,41	8,31	0,90	7,41	8,74	1,34	7,41	9,20	1,79
4.3.1.2	на хозяйственные нужды эз	0,00	185 604,06	185 604,06	0,00	195 997,89	195 997,89	0,00	206 189,78	206 189,78	0,00	216 911,65	216 911,65	0,00	228 191,05	228 191,05

4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	21,83	21,83	0,00	21,83	21,83	0,00	21,83	21,83	0,00	21,83	21,83	0,00	21,83	21,83
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	8,50		0,00	8,98		0,00	9,44		0,00	9,94		0,00	10,45	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-2 058 625,47	-2 058 625,47	0,00	-3 200 000,00	-3 200 000,00	0,00	-3 600 000,00	-3 600 000,00	0,00	-4 350 000,00	-4 350 000,00	0,00	-5 422 551,94	-5 422 551,94
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**128 327 822,47**	**51 269 796,96**	**-77 058 025,51**	**129 858 728,91**	**51 718 740,89**	**-78 139 988,02**	**130 957 967,09**	**52 641 008,24**	**-78 316 958,85**	**132 093 007,46**	**53 263 639,29**	**-78 829 368,17**	**131 287 652,51**	**53 616 085,70**	**-77 671 566,80**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**7 590,90**	**3 032,72**	**x**	**7 681,45**	**3 059,28**	**x**	**7 746,48**	**3 113,83**	**x**	**7 813,62**	**3 150,66**	**x**	**7 765,98**	**3 171,51**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**11 476,13**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**101,19**	**100,88**		**100,85**	**101,78**		**100,87**	**101,18**		**99,39**	**100,66**	
	товарная продукция	126 292 702,96	50 456 587,34	-75 836 115,62	127 799 331,14	50 898 410,40	-76 900 920,74	128 881 136,80	51 806 049,32	-77 075 087,47	129 998 176,84	52 418 804,59	-77 579 372,25	129 205 593,81	52 765 660,71	-76 439 933,10
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		105,20		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	100,0	нефть	100,3	нефть	99,8	нефть	99,8	нефть	99,8	
5	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	103,9	уголь	103,9	уголь	103,9	

ПРИЛОЖЕНИЕ 140

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "Бакчартеплосети"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Парбиг Парбигского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-76	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	221,53	221,53	221,53	221,53	221,53		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	221,53	221,53	221,53	221,53	221,53		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 399,9	4 399,90	4 399,90	4 399,90	4 399,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-75	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	248,98	248,98	248,98	248,98	248,98		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	248,98	248,98	248,98	248,98	248,98		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	5 341,40	5 341,40	5 341,40	5 341,40	5 341,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**		0,00	0,00	0,00	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	556,9	556,9	556,9	556,9	556,9	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-77	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	480,40	480,40	480,40	480,40	480,40		
неснижаемый запас	уголь	тонн	76,50	76,50	76,50	76,50	76,50		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	–	–	–	–	–		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2027 гг.

ООО "Баклартеплосети" **села Парбиг Парбигского сельского поселения**

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**16,47**	**1 048,35**	**1 031,88**	**1 170,17**	**1 048,35**	**-121,82**	**16,47**	**1 048,35**	**1 031,88**	**16,47**	**1 048,35**	**1 031,88**	**16,47**	**1 048,35**	**1 031,88**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**16,47**	**16,47**	**0,00**	**16,47**	**16,47**	**0,00**	**16,47**	**16,47**	**0,00**	**16,47**	**16,47**	**0,00**	**16,47**	**16,47**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**0,00**	**1 031,88**	**1 031,88**	**1 153,70**	**1 031,88**	**-121,82**	**0,00**	**1 031,88**	**1 031,88**	**0,00**	**1 031,88**	**1 031,88**	**0,00**	**1 031,88**	**1 031,88**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**1 364,40**	**1 031,88**	**-332,52**	**1 364,40**	**1 031,88**	**-332,52**	**1 364,40**	**1 031,88**	**-332,52**	**1 364,40**	**1 031,88**	**-332,52**	**1 364,40**	**1 031,88**	**-332,52**
6	**Потери**	**249,00**	**248,98**	**-0,02**	**249,00**	**248,98**	**-0,02**	**249,00**	**248,98**	**-0,02**	**249,00**	**248,98**	**-0,02**	**249,00**	**248,98**	**-0,02**
7	**Потребители из сети**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**	**1 115,40**	**782,90**	**-332,50**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**		**1,07**	**1,04**		**1,07**	**1,03**		**1,0839**	**1,04**		**1,0839**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,060		1,08	1,047		1,08	1,040		1,08	1,040		1,08	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	11,21	11,21		11,21	11,21		11,21	11,21		11,21	11,21		11,21	11,21	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,40	1,40		1,40	1,40		1,40	1,40		1,40	1,40		1,40	1,40	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05		1,07	1,037		1,07	1,030		1,07	1,030		1,07	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**3 228 367,56**	**1 840 514,78**	**-1 387 852,78**	**2 065 247,01**	**1 907 748,79**	**-157 498,23**	**2 216 136,03**	**1 964 218,15**	**-251 917,88**	**2 378 049,14**	**2 022 359,01**	**-355 690,13**	**2 551 791,79**	**2 082 220,83**	**-469 570,95**
2.0	**Базовый уровень операционных расходов**	**2 065 247,01**	**1 840 514,78**	**-224 732,23**	**2 065 247,01**	**1 840 514,78**	**-224 732,23**	**2 065 247,01**	**1 840 514,78**	**-224 732,23**	**2 065 247,01**	**1 840 514,78**	**-224 732,23**	**2 065 247,01**	**1 840 514,78**	**-224 732,23**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**1 246 166,14**	**18 837,88**	**-1 227 328,26**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	600 000,00	3 934,42	**-596 065,58**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	646 166,14	14 903,46	**-631 262,67**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	65 400,00	5 041,08	**-60 358,92**												
2.1.3.2	специальная одежда	240 022,95	1,71	**-240 021,24**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	180 743,19	6 599,82	**-174 143,37**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	160 000,00	3 260,86	**-156 739,14**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**2 039 297,76**	**1 760 777,95**	**-278 519,81**	**2 188 290,89**	**1 825 099,17**	**-363 191,72**	**2 348 169,61**	**1 879 122,11**	**-469 047,51**	**2 519 729,23**	**1 934 744,12**	**-584 985,12**	**2 703 823,17**	**1 992 012,55**	**-711 810,63**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 841 048,79	1 560 412,09	-280 636,70	1 975 557,65	1 617 413,95	-358 143,71	2 119 893,87	1 665 289,40	-454 604,47	2 274 775,44	1 714 581,96	-560 193,47	2 440 972,81	1 765 333,59	-675 639,22
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,01	4,01	0,01												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 284,90	32 403,28	-5 881,62												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	198 248,97	200 365,86	2 116,89	212 733,24	207 685,22	-5 048,02	228 275,74	213 832,71	-14 443,04	244 953,80	220 162,15	-24 791,64	262 850,37	226 678,95	-36 171,41
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,34	0,36	0,01												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	48 281,26	46 765,12	-1 516,15												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**8 802,51**	**27 335,53**	**18 533,02**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	8 802,51	27 335,53	18 533,02												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	8 802,51	27 335,53	18 533,02												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневодоственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**-145 597,49**	**12 849,55**	**158 447,04**												
2.5.1	услуги связи	44,91	8 557,45	8 512,54												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	8 939,38	2 997,40	-5 941,98												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	-154 581,78	1 294,70	155 876,48												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**10 089,82**	**92,57**	**-9 997,25**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**9,36**	**0,00**	**-9,36**												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	9,36	0,00	-9,36												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**69 599,46**	**20 621,30**	**-48 978,16**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	38 047,73	726,30	-37 321,43												
2.9.1.1	моющие средства	14 000,00	599,51	-13 400,49												
2.9.1.2	специальное питание	10 000,00	0,00	-10 000,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	14 047,73	126,79	-13 920,94												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	31 551,73	19 895,00	-11 656,73												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	31 551,73	19 895,00	-11 656,73												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**703 936,08**	**579 065,60**	**-124 870,48**	**748 004,91**	**600 486,91**	**-147 518,00**	**796 288,28**	**618 558,40**	**-177 729,88**	**848 099,29**	**637 193,15**	**-210 906,14**	**903 695,66**	**656 394,98**	**-247 300,67**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**17 141,06**	**0,00**	**-17 141,06**	**17 141,06**	**0,00**	**-17 141,06**	**17 141,06**	**0,00**	**-17 141,06**	**17 141,06**	**0,00**	**-17 141,06**	**17 141,06**	**0,00**	**-17 141,06**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	17 141,06	0,00	-17 141,06	17 141,06	0,00	-17 141,06	17 141,06	0,00	-17 141,06	17 141,06	0,00	-17 141,06	17 141,06	0,00	-17 141,06
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**8,90**	**28,57**	**19,67**	**0,00**	**28,57**	**28,57**	**0,00**	**28,57**	**28,57**	**0,00**	**28,57**	**28,57**	**0,00**	**28,57**	**28,57**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	8,90	28,57	19,67	0,00	28,57	28,57	0,00	28,57	28,57	0,00	28,57	28,57	0,00	28,57	28,57
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	8,90	28,57	19,67	0,00	28,57	28,57	0,00	28,57	28,57	0,00	28,57	28,57	0,00	28,57	28,57
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**615 867,92**	**531 754,94**	**-84 112,98**	**660 863,85**	**551 179,95**	**-109 683,90**	**709 147,22**	**567 494,88**	**-141 652,35**	**760 958,23**	**584 292,72**	**-176 665,50**	**816 554,60**	**601 587,79**	**-214 966,81**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	555 996,73	471 244,45	-84 752,28	596 618,41	488 459,01	-108 159,40	640 207,95	502 917,40	-137 290,55	686 982,18	517 803,75	-169 178,43	737 173,79	533 130,74	-204 043,04
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	59 871,19	60 510,49	639,30	64 245,44	62 720,94	-1 524,50	68 939,27	64 577,48	-4 361,80	73 976,05	66 488,97	-7 487,08	79 380,81	68 457,04	-10 923,77
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**918,19**	**557,16**	**-361,03**	**0,00**	**557,16**	**557,16**	**0,00**	**557,16**	**557,16**	**0,00**	**557,16**	**557,16**	**0,00**	**557,16**	**557,16**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	918,19	557,16	-361,03	0,00	557,16	557,16	0,00	557,16	557,16	0,00	557,16	557,16	0,00	557,16	557,16
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**70 000,00**	**4 027,03**	**-65 972,97**	**70 000,00**	**4 216,30**	**-65 783,70**	**70 000,00**	**4 384,95**	**-65 615,05**	**70 000,00**	**4 560,35**	**-65 439,65**	**70 000,00**	**4 742,76**	**-65 257,24**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	70 000,00	4 027,03	-65 972,97	70 000,00	4 216,30	-65 783,70	70 000,00	4 384,95	-65 615,05	70 000,00	4 560,35	-65 439,65	70 000,00	4 742,76	-65 257,24
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**42 697,90**	**42 697,90**	**0,00**	**44 504,93**	**44 504,93**	**0,00**	**46 092,84**	**46 092,84**	**0,00**	**47 754,34**	**47 754,34**	**0,00**	**49 478,70**	**49 478,70**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**2 385 493,42**	**1 892 907,51**	**-492 585,91**	**2 402 267,16**	**1 986 761,92**	**-415 505,24**	**2 402 267,16**	**2 072 600,72**	**-329 666,44**	**2 402 267,16**	**2 163 636,30**	**-238 630,86**	**2 402 267,16**	**2 258 732,96**	**-143 534,20**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**2 082 605,16**	**1 529 550,75**	**-553 054,41**	**2 082 605,16**	**1 603 325,83**	**-479 279,33**	**2 082 605,16**	**1 669 263,64**	**-413 341,52**	**2 082 605,16**	**1 739 317,60**	**-343 287,56**	**2 082 605,16**	**1 812 341,17**	**-270 263,99**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлеченных для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**302 888,26**	**355 789,19**	**52 900,93**	**319 662,00**	**375 713,38**	**56 051,38**	**319 662,00**	**395 250,48**	**75 588,48**	**319 662,00**	**415 803,51**	**96 141,51**	**319 662,00**	**437 425,29**	**117 763,29**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**302 888,26**	**355 789,19**	**52 900,93**	**319 662,00**	**375 713,38**	**56 051,38**	**319 662,00**	**395 250,48**	**75 588,48**	**319 662,00**	**415 803,51**	**96 141,51**	**319 662,00**	**437 425,29**	**117 763,29**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	302 888,26	341 839,69	38 951,43	319 662,00	360 982,71	41 320,71	319 662,00	379 753,81	60 091,81	319 662,00	399 501,01	79 839,01	319 662,00	420 275,06	100 613,06
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	45,67	45,67	0,00	45,67	45,67	0,00	45,67	45,67	0,00	45,67	45,67	0,00	45,67	45,67	0,00
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,63	7,49	0,85	7,00	7,90	0,90	7,00	8,32	1,32	7,00	8,75	1,75	7,00	9,20	2,20

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	13 949,50	13 949,50	0,00	14 730,67	14 730,67	0,00	15 496,67	15 496,67	0,00	16 302,49	16 302,49	0,00	17 150,22	17 150,22
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	1,64	1,64	0,00	1,64	1,64	0,00	1,64	1,64	0,00	1,64	1,64	0,00	1,64	1,64
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	8,50		0,00	8,98		0,00	9,44		0,00	9,94		0,00	10,45	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	4,38	4,38	0,00	4,38	4,38	0,00	4,38	4,38	0,00	4,38	4,38	0,00	4,38	4,38
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**7 567,57**	**7 567,57**	**0,00**	**7 722,71**	**7 722,71**	**0,00**	**8 086,60**	**8 086,60**	**0,00**	**8 515,19**	**8 515,19**	**0,00**	**8 966,50**	**8 966,50**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	152,90	152,90	0,00	152,90	152,90	0,00	152,90	152,90	0,00	152,90	152,90	0,00	152,90	152,90
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	49,49		0,00	50,51		0,00	52,89		0,00	55,69		0,00	58,64	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	-82 750,39	-82 750,39	0,00	-220 000,00	-220 000,00	0,00	-260 000,00	-260 000,00	0,00	-280 000,00	-280 000,00	0,00	-322 532,84	-322 532,84
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-82 750,39	-82 750,39	0,00	-220 000,00	-220 000,00	0,00	-260 000,00	-260 000,00	0,00	-280 000,00	-280 000,00	0,00	-322 532,84	-322 532,84
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**6 317 797,06**	**4 229 737,50**	**-2 088 059,56**	**5 215 519,08**	**4 274 997,62**	**-940 521,47**	**5 414 691,47**	**4 395 377,27**	**-1 019 314,19**	**5 628 415,59**	**4 543 188,45**	**-1 085 227,14**	**5 857 754,60**	**4 674 815,94**	**-1 182 938,67**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**5 664,15**	**5 402,65**	**x**	**4 675,92**	**5 460,46**	**x**	**4 854,48**	**5 614,22**	**x**	**5 046,10**	**5 803,02**	**x**	**5 251,71**	**5 971,14**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**5 900,63**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**82,55**	**101,07**		**103,82**	**102,82**		**103,95**	**103,36**		**104,07**	**102,90**	
	товарная продукция	6 317 797,06	4 229 737,50	-2 088 059,56	5 215 519,08	4 274 997,62	-940 521,47	5 414 691,47	4 395 377,27	-1 019 314,19	5 628 415,59	4 543 188,45	-1 085 227,14	5 857 754,60	4 674 815,94	-1 182 938,67
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		105,20		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	103,9	уголь	103,9	уголь	103,9	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "Бакчартеплосети"

Виды деятельности: производство, передача, сбыт

Для потребителей: Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023-2027 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	173,40	173,40	173,40	173,40	173,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-76	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	205,87	205,87	205,87	205,87	205,87		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	205,87	205,87	205,87	205,87	205,87		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 399,9	4 399,9	4 399,9	4 399,9	4 399,9	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-75	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	658,09	658,09	658,09	658,09	658,09		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	658,09	658,09	658,09	658,09	658,09		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	5 341,4	5 341,4	5 341,4	5 341,4	5 341,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	5 341,4	5 341,4	5 341,4	5 341,4	5 341,4		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	390,10	390,10	390,10	390,10	390,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	556,9	556,9	556,9	556,9	556,9	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.07.2022 № 3-77	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	480,4	480,4	480,4	480,4	480,4		
неснижаемый запас	уголь	тонн	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	–	–	–	–	–		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2023-2027 гг.

ООО "Бакчартеплосети"

Высокоярского, Вавиловского, Плотниковского, Поротниковского сельских поселений и села Большая Галка Бакчарского сельского поселения Бакчарского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023			2024			2025			2026			2027		
		в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году			в целом по году		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс															
1	**Производство тепловой энергии**	**60,48**	**2 985,75**	**2 925,26**	**60,48**	**2 985,75**	**2 925,26**	**60,48**	**2 985,75**	**2 925,26**	**60,48**	**2 985,75**	**2 925,26**	**60,48**	**2 985,75**	**2 925,26**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**60,48**	**60,48**	**0,00**	**60,48**	**60,48**	**0,00**	**60,48**	**60,48**	**0,00**	**60,48**	**60,48**	**0,00**	**60,48**	**60,48**	**0,00**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**0,00**	**2 925,26**	**2 925,26**	**0,00**	**2 925,26**	**2 925,26**	**0,00**	**2 925,26**	**2 925,26**	**0,00**	**2 925,26**	**2 925,26**	**0,00**	**2 925,26**	**2 925,26**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**3 104,49**	**2 925,26**	**-179,22**	**3 104,49**	**2 925,26**	**-179,22**	**3 104,49**	**2 925,26**	**-179,22**	**3 104,49**	**2 925,26**	**-179,22**	**3 104,49**	**2 925,26**	**-179,22**
6	**Потери**	**658,19**	**658,09**	**-0,09**	**658,19**	**658,09**	**-0,09**	**658,19**	**658,09**	**-0,09**	**658,19**	**658,09**	**-0,09**	**658,19**	**658,09**	**-0,09**
7	**Потребители из сети**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**	**2 446,30**	**2 267,17**	**-179,13**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,03**	**1,05**		**1,03**	**1,04**		**1,03**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,060		1,04	1,047		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	20,08	19,88		20,08	19,88		20,08	19,88		20,08	19,88		20,08	19,88	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	4,59	4,73		4,59	4,73		4,59	4,73		4,59	4,73		4,59	4,73	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэз)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05		1,03	1,037		1,03	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**13 425 421,70**	**11 354 273,67**	**-2 071 148,03**	**13 822 814,18**	**11 769 045,29**	**-2 053 768,89**	**14 231 969,48**	**12 117 409,03**	**-2 114 560,45**	**14 653 235,78**	**12 476 084,34**	**-2 177 151,44**	**15 086 971,55**	**12 845 376,43**	**-2 241 595,12**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**13 425 421,70**	**11 354 273,67**	**-2 071 148,03**	**13 425 421,70**	**11 354 273,67**	**-2 071 148,03**	**13 425 421,70**	**11 354 273,67**	**-2 071 148,03**	**13 425 421,70**	**11 354 273,67**	**-2 071 148,03**	**13 425 421,70**	**11 354 273,67**	**-2 071 148,03**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**6 378 932,02**	**589 373,41**	**-5 789 558,61**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	3 200 000,00	341 375,57	**-2 858 624,43**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	2 545 300,00	0,00	**-2 545 300,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	633 632,02	247 997,84	**-385 634,18**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	70 000,00	10 133,19	**-59 866,81**												
2.1.3.2	специальная одежда	120 000,00	9 764,49	**-110 235,51**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	43 632,02	33 263,56	**-10 368,46**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	400 000,00	194 836,61	**-205 163,39**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**5 736 246,80**	**10 430 853,93**	**4 694 607,13**	**5 906 039,71**	**10 811 893,02**	**4 905 853,32**	**6 080 858,48**	**11 131 925,06**	**5 051 066,58**	**6 260 851,89**	**11 461 430,04**	**5 200 578,15**	**6 446 173,11**	**11 800 688,37**	**5 354 515,26**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	4 745 986,49	9 389 986,32	4 643 999,83	4 886 467,69	9 733 002,52	4 846 534,83	5 031 107,13	10 021 099,39	4 989 992,26	5 180 027,90	10 317 723,94	5 137 696,03	5 333 356,73	10 623 128,56	5 289 771,84
2.3.1.1	численность производственного персонала	20,73	24,78	4,04												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 074,98	31 582,01	12 507,03												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	990 260,31	1 040 867,61	50 607,30	1 019 572,02	1 078 890,50	59 318,49	1 049 751,35	1 110 825,66	61 074,31	1 080 823,99	1 143 706,10	62 882,11	1 112 816,38	1 177 559,80	64 743,42
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,71	1,85	0,15												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	48 281,26	46 765,12	-1 516,15												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**43 968,83**	**142 003,59**	**98 034,76**												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	43 968,83	142 003,59	98 034,76												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	43 968,83	142 003,59	98 034,76												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	**расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:**	**802 517,62**	**68 657,56**	**-733 860,06**												
2.5.1	услуги связи	80 224,33	44 454,56	-35 769,77												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	60 000,00	0,00	-60 000,00												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	644 652,50	15 570,99	-629 081,52												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	17 640,79	8 632,01	-9 008,78												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**30 448,66**	**7 724,91**	**-22 723,75**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**935,38**	**0,00**	**-935,38**												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	935,38	0,00	-935,38												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**432 372,38**	**115 660,28**	**-316 712,11**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	274 770,42	12 309,04	-262 461,38												
2.9.1.1	моющие средства	120 000,00	4 733,29	-115 266,71												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	154 770,42	7 575,74	-147 194,67												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	157 601,97	103 351,24	-54 250,73												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	157 601,97	103 351,24	-54 250,73												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**1 829 494,10**	**3 400 210,79**	**1 570 716,70**	**1 876 034,43**	**3 525 429,38**	**1 649 394,94**	**1 928 829,70**	**3 630 901,78**	**1 702 072,08**	**1 983 187,71**	**3 739 550,49**	**1 756 362,77**	**2 039 154,72**	**3 848 548,59**	**1 809 393,86**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**92 410,44**	**0,00**	**-92 410,44**	**92 410,44**	**0,00**	**-92 410,44**	**92 410,44**	**0,00**	**-92 410,44**	**92 410,44**	**0,00**	**-92 410,44**	**92 410,44**	**0,00**	**-92 410,44**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	92 410,44	0,00	-92 410,44	92 410,44	0,00	-92 410,44	92 410,44	0,00	-92 410,44	92 410,44	0,00	-92 410,44	92 410,44	0,00	-92 410,44
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**889,87**	**1 707,10**	**817,23**	**0,00**	**1 707,10**	**1 707,10**	**0,00**	**1 707,10**	**1 707,10**	**0,00**	**1 707,10**	**1 707,10**	**0,00**	**1 707,10**	**1 707,10**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	889,87	1 707,10	817,23	0,00	1 707,10	1 707,10	0,00	1 707,10	1 707,10	0,00	1 707,10	1 707,10	0,00	1 707,10	1 707,10
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	889,87	1 707,10	817,23	0,00	1 707,10	1 707,10	0,00	1 707,10	1 707,10	0,00	1 707,10	1 707,10	0,00	1 707,10	1 707,10
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 732 346,53**	**3 150 117,89**	**1 417 771,35**	**1 783 623,99**	**3 265 191,69**	**1 481 567,70**	**1 836 419,26**	**3 361 841,37**	**1 525 422,11**	**1 890 777,27**	**3 461 351,87**	**1 570 574,60**	**1 946 744,28**	**3 563 807,89**	**1 617 063,61**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 433 287,92	2 835 775,87	1 402 487,95	1 475 713,24	2 939 366,76	1 463 653,52	1 519 394,35	3 026 372,02	1 506 977,66	1 564 368,43	3 115 952,63	1 551 584,20	1 610 673,73	3 208 184,83	1 597 511,09
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	299 058,61	314 342,02	15 283,40	307 910,75	325 824,93	17 914,18	317 024,91	335 469,35	18 444,44	326 408,84	345 399,24	18 990,40	336 070,55	355 623,06	19 552,51
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**3 847,25**	**2 894,37**	**-952,88**	**0,00**	**2 894,37**	**2 894,37**	**0,00**	**2 894,37**	**2 894,37**	**0,00**	**2 894,37**	**2 894,37**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 847,25	2 894,37	-952,88	0,00	2 894,37	2 894,37	0,00	2 894,37	2 894,37	0,00	2 894,37	2 894,37	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**50 420,52**	**50 420,52**	**0,00**	**52 790,29**	**52 790,29**	**0,00**	**54 901,90**	**54 901,90**	**0,00**	**57 097,97**	**57 097,97**	**0,00**	**59 381,89**	**59 381,89**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	50 420,52	50 420,52	0,00	52 790,29	52 790,29	0,00	54 901,90	54 901,90	0,00	57 097,97	57 097,97	0,00	59 381,89	59 381,89
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**195 070,92**	**195 070,92**	**0,00**	**202 845,93**	**202 845,93**	**0,00**	**209 557,04**	**209 557,04**	**0,00**	**216 499,17**	**216 499,17**	**0,00**	**223 651,71**	**223 651,71**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**5 140 259,21**	**4 947 678,02**	**-192 581,19**	**5 768 223,10**	**5 192 963,79**	**-575 259,31**	**5 768 223,10**	**5 416 950,62**	**-351 272,48**	**5 768 223,10**	**5 650 781,41**	**-117 441,69**	**5 768 223,10**	**5 894 897,33**	**126 674,23**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**5 102 389,02**	**3 893 415,39**	**-1 208 973,63**	**5 102 523,10**	**4 080 421,96**	**-1 022 101,14**	**5 102 523,10**	**4 246 814,85**	**-855 708,25**	**5 102 523,10**	**4 420 067,15**	**-682 455,95**	**5 102 523,10**	**4 600 465,23**	**-502 057,87**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлеканных для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**37 870,19**	**1 033 164,92**	**995 294,72**	**665 700,00**	**1 091 022,15**	**425 322,15**	**665 700,00**	**1 147 755,30**	**482 055,30**	**665 700,00**	**1 207 438,58**	**541 738,58**	**665 700,00**	**1 270 225,38**	**604 525,38**

4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**37 870,19**	**1 033 164,92**	**995 294,72**	**665 700,00**	**1 091 022,15**	**425 322,15**	**665 700,00**	**1 147 755,30**	**482 055,30**	**665 700,00**	**1 207 438,58**	**541 738,58**	**665 700,00**	**1 270 225,38**	**604 525,38**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	37 870,19	960 699,57	922 829,37	665 700,00	1 014 498,74	348 798,74	665 700,00	1 067 252,68	401 552,68	665 700,00	1 122 749,82	457 049,82	665 700,00	1 181 132,81	515 432,81
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	5,59	125,58	119,99	95,10	125,58	30,48	95,10	125,58	30,48	95,10	125,58	30,48	95,10	125,58	30,48
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,77	7,65	0,88	7,00	8,08	1,08	7,00	8,50	1,50	7,00	8,94	1,94	7,00	9,41	2,41
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	72 465,35	72 465,35	0,00	76 523,41	76 523,41	0,00	80 502,63	80 502,63	0,00	84 688,76	84 688,76	0,00	89 092,58	89 092,58
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	8,52	8,52	0,00	8,52	8,52	0,00	8,52	8,52	0,00	8,52	8,52	0,00	8,52	8,52
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	8,50		0,00	8,98		0,00	9,44		0,00	9,94		0,00	10,45	
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**21 097,72**	**21 097,72**	**0,00**	**21 519,68**	**21 519,68**	**0,00**	**22 380,46**	**22 380,46**	**0,00**	**23 275,68**	**23 275,68**	**0,00**	**24 206,71**	**24 206,71**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	390,10	390,10	0,00	390,10	390,10	0,00	390,10	390,10	0,00	390,10	390,10	0,00	390,10	390,10
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	54,08		0,00	55,16		0,00	57,37		0,00	59,67		0,00	62,05	
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-708 037,34	-708 037,34	0,00	-400 000,00	-400 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-162 062,13	-162 062,13	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**20 395 175,00**	**18 994 125,15**	**-1 401 049,86**	**21 467 071,71**	**20 087 438,45**	**-1 379 633,26**	**21 929 022,28**	**21 165 261,43**	**-763 760,85**	**22 404 646,59**	**21 704 354,09**	**-700 292,49**	**22 894 349,38**	**22 588 822,34**	**-305 527,03**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**8 337,15**	**8 377,90**	**x**	**8 775,32**	**8 860,14**	**x**	**8 964,16**	**9 335,54**	**x**	**9 158,59**	**9 573,32**	**x**	**9 358,77**	**9 963,44**	**x**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**8 904,10**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	
	Темп роста	**0,00**	**0,00**		**105,26**	**105,76**		**102,15**	**105,37**		**102,17**	**102,55**		**102,19**	**104,08**	
	товарная продукция	20 395 175,00	18 994 125,15	-1 401 049,86	21 467 071,71	20 087 438,45	-1 379 633,26	21 929 022,28	21 165 261,43	-763 760,85	22 404 646,59	21 704 354,09	-700 292,49	22 894 349,38	22 588 822,34	-305 527,03
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00		104,70		104,00		104,00		104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00		105,60		105,20		105,20		105,20		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,10		104,00		104,00		104,00		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5	уголь	104,7	уголь	103,9	уголь	103,9	уголь	103,9	

ПРИЛОЖЕНИЕ 142

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

АО "Энерго Сервис"

Виды деятельности производство, сбыт

Для потребителей Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2023 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	136,10	Приказ Департамента от 10.06.2022 № 3-69	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	136,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	136,10		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

АО "Энерго Сервис"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**15 669 744,17**	**15 438 493,87**	**-231 250,29**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 401 999,50	1 394 946,45	-7 053,05
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	1 267 559,72	1 267 559,72
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 401 999,50	127 386,73	-1 274 612,77
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 267 559,72	0,00	-1 267 559,72
1.1.3.2	специальная одежда	66 913,05	66 913,05	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	67 526,74	60 473,68	-7 053,05
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 594 343,96	1 487 385,78	-106 958,18
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	0,00	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	0,00	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	725 328,57	629 959,88	-95 368,69
1.6.1	амортизация основных средств	574 042,14	574 042,14	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	151 286,42	55 917,73	-95 368,69
1.7	оплата труда всего, в том числе:	6 577 248,97	6 580 158,44	2 909,47
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 622 585,49	4 622 585,49	0,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	96 303,86	96 303,86	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 954 663,48	1 957 572,95	2 909,47
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,91	0,91	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	178 887,30	178 887,30	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 986 329,19	1 987 207,85	878,66
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 396 020,82	1 396 020,82	0,00
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	590 308,37	591 187,03	878,66
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	75 811,36	75 811,36	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	2 008 592,11	2 008 791,33	199,22
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	656 969,35	657 168,57	199,22
1.11.1.1	по договорам	523 127,82	523 127,82	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	133 841,53	134 040,75	199,22
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	1 351 622,76	1 351 622,76	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	942 003,19	937 545,63	-4 457,57
1.12.1	услуги связи	34 857,08	34 573,54	-283,53
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	378 322,74	378 322,74	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	191 096,60	191 334,34	237,74
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	337 726,78	333 315,00	-4 411,78

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	9 492,56	1 360,35	-8 132,21
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 489,50	0,00	-1 489,50
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	1 489,50	0,00	-1 489,50
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	123 596,15	119 567,86	-4 028,30
1.16	Расходы на обучение персонала	13 194,84	13 202,30	7,45
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8 360,80	2 510,92	-5 849,88
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	201 953,46	200 045,74	-1 907,72
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	72 740,34	78 591,92	5 851,58
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	1 140,34	6 991,92	5 851,58
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	71 600,00	71 600,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	2 883,75	2 883,75	0,00
1.18.3	льготный проезд	54 002,22	54 052,34	50,11
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	72 327,14	64 517,73	-7 809,41
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	72 327,14	64 517,73	-7 809,41
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**3 954,50**	**3 954,50**	**0,00**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 954,50	3 954,50	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	3 954,50	3 954,50	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**206 000,00**	**0,00**	**-206 000,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	206 000,00	0,00	-206 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Налог на прибыль**	**51 500,00**	**0,00**	**-51 500,00**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**0,00**	**1 553 074,53**	**1 553 074,53**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**16 420 607,54**	**16 995 522,90**	**574 915,37**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**30 567,34**	**29 709,38**	**-857,96**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ попутный	89,9

ПРИЛОЖЕНИЕ 143

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

АО "КФ "Красная звезда"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	152,90	152,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.05.2017 г. № 3-207
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	152,90	152,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	152,90	152,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	632,50	632,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	2 722,13	2 722,13	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	25,00	25,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 №3-537
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн			
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	25,00	25,30	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	-	-	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

АО "КФ "Красная звезда"

общая система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**11 444,89**	**17 056,02**	**11 207,97**	**(236,92)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**282,69**	**291,91**	**291,91**	**9,22**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**11 162,20**	**16 764,11**	**10 916,06**	**(246,14)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**11 162,20**	**16 764,11**	**10 916,06**	**(246,14)**
6	**Потери**	**632,48**	**632,49**	**632,49**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**10 529,72**	**0,00**	**10 283,58**	**(246,14)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**10 529,72**	**16 131,62**	**10 283,58**	**(246,14)**
8.1	Собственное потребление	8 117,38	13 698,82	7 894,40	(222,98)
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 412,34	2 432,80	2 389,18	(23,16)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,06**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 843 353,76**	**2 356 028,92**	**2 392 027,76**	**(451 326,00)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**2 108 720,00**	**2 108 721,78**	**2 108 721,78**	**1,78**
III	**Неподконтрольные расходы**	**2 148 267,42**	**1 439 356,92**	**1 151 844,62**	**(996 422,80)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**136 508,57**	**10 494,00**	**10 494,00**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	3 014,58	10 494,00	10 494,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	133 493,98	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	128 284,52	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	5 209,46	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**705 156,13**	**607 378,62**	**616 659,03**	**(88 497,10)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	705 156,13	607 378,62	616 659,03	(88 497,10)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,20	0,40	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**1 443 111,29**	**695 469,73**	**524 691,59**	**(918 419,71)**
3.6.1	амортизация основных средств	1 443 111,29	695 469,73	524 691,59	(918 419,71)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**10 120 463,81**	**12 591 009,70**	**10 065 884,29**	**(54 579,51)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**8 298 973,59**	**10 843 753,14**	**8 461 285,69**	**162 312,10**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 669 718,20**	**1 501 872,71**	**1 306 489,78**	**(363 228,42)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 669 718,20**	**1 501 872,71**	**1 306 489,78**	**(363 228,42)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 669 718,20	1 501 872,71	1 306 489,78	(363 228,42)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**151 772,02**	**245 383,85**	**298 108,82**	**146 336,80**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 722,13	2 722,13	2 722,13	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	55,75	90,14	109,51	53,76
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбе	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**15 112 084,99**	**16 386 395,55**	**13 609 756,68**	**-1 502 328,31**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 144

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ОГАУ "ДСО "Забота"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.15 № 3-217	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,90	155,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	96,90	96,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.15 № 3-213	Учтены в составе затрат согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь е, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	676,50	676,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	676,50	676,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	63,80	63,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	475,18	475,18		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	475,18	475,18		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ОГАУ "ДСО "Забота"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**7 113,84**	**7 086,86**	**7 086,86**	**(26,98)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**114,24**	**113,79**	**113,79**	**(0,45)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**6 999,60**	**6 973,07**	**6 973,07**	**(26,53)**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**6 999,60**	**6 973,07**	**6 973,07**	**(26,53)**
6	**Потери**	**612,70**	**676,49**	**676,49**	**63,79**
7	**Потребители из сети**	**6 386,90**	**0,00**	**6 296,58**	**(90,32)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**6 386,90**	**6 296,58**	**6 296,58**	**(90,32)**
8.1	Собственное потребление	5 881,40	5 766,74	5 766,74	(114,66)
8.2	Реализация сторонним потребителям	505,50	529,84	529,84	24,34
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,05**	**1,03**	**1,05**	**(0,00)**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,21	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**2 570 480,32**	**2 607 239,22**	**2 607 239,22**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**2 300 662,68**	**2 300 662,68**	**2 300 662,68**
III	**Неподконтрольные расходы**	**6 878,66**	**817 605,52**	**756 199,21**	**749 320,55**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**1 117,80**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	1 117,80	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**6 878,66**	**745 537,72**	**756 199,21**	**749 320,55**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	706 761,76	716 868,73	716 868,73
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	6 878,66	38 775,97	39 330,48	32 451,82
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**70 950,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	70 950,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	0,00	0,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**67 887 477,50**	**8 506 798,01**	**8 597 863,84**	**(59 289 613,66)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**66 146 860,35**	**6 731 982,34**	**6 711 260,40**	**(59 435 599,95)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 740 617,15**	**1 741 141,77**	**1 852 200,11**	**111 582,95**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 740 617,15**	**1 741 141,77**	**1 852 200,11**	**111 582,95**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 740 617,15	1 741 141,77	1 852 200,11	111 582,95
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**33 673,91**	**34 403,34**	**34 403,34**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	475,18	475,18	475,18
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	70,87	72,40	72,40
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
VII	**Величина выравнивания ННВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**67 894 356,16**	**11 894 883,85**	**11 961 302,27**	**-55 933 053,89**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	100,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 145

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

УМП "Муниципальная управляющая компания"

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к,

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	154,9	Приказ Департамента от 20.12.2018 №3-696, утвержденный для ООО "ТЭП Лоскутово"
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	154,9	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	154,9	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	4 496,60	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470, утвержденный для ООО "ТЭП Лоскутово"
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	4 496,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	4 496,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4 937,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 937,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 937,10	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	59,80	Приказ Департамента от 20.11.2018 №3-697, утвержденный для ООО "ТЭП Лоскутово"
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	59,80	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

УМП "Муниципальная управляющая компания"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**38 345 940,94**	**33 814 329,19**	**-4 531 611,74**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	69 578,08	49 233,12	-20 344,96
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	69 578,08	49 233,12	-20 344,96
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	69 578,08	49 233,12	-20 344,96
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	20 073 353,11	20 726 267,14	652 914,03
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 387 429,28	4 512 814,47	125 385,19
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 387 429,28	4 512 814,47	125 385,19
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 387 429,28	4 512 814,47	125 385,19
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	609,73	609,73	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,20	7,40	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	483 819,98	342 447,33	-141 372,66
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 937,10	4 937,10	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	98,00	69,36	-28,63
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 003 793,80	2 624 470,50	-379 323,30
1.6.1	амортизация основных средств	3 003 793,80	2 624 470,50	-379 323,30
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 780 015,16	3 737 281,25	-1 042 733,90
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 562 873,30	2 521 069,74	-41 803,56
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,00	7,91	-0,09
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 696,60	26 569,67	-126,92
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 217 141,86	1 216 211,52	-1 000 930,34
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,38	2,86	2,48
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	482 610,02	35 459,24	-447 150,78
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 443 564,58	1 128 658,94	-314 905,64
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	773 987,74	761 363,06	-12 624,68
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	669 576,84	367 295,88	-302 280,96
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 414 611,30	0,00	-3 414 611,30
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 577,88	1 599,11	21,23
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	66 000,00	66 000,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	66 000,00	66 000,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	85 979,04	82 216,69	-3 762,36

1.12.1	услуги связи	4 853,93	0,00	-4 853,93
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	81 125,12	82 216,69	1 091,57
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	0,00	-6 600,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	529 618,72	543 340,64	13 721,92
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	4 044,94	3 941,70	-103,24
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	4 044,94	3 941,70	-103,24
1.18.6	расходы на сбыт	525 573,79	539 398,95	13 825,16
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**14 001,71**	**14 190,11**	**188,40**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 001,71	14 190,11	188,40
2.4.1	расходы на услуги банков	14 001,71	14 190,11	188,40
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Единый налог при УСН**	**383 599,42**	**338 285,19**	**-45 314,23**
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**38 743 542,07**	**34 166 804,49**	**-4 576 737,57**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**17 368,36**	**17 368,36**	**0,00**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 146

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Томскнефтехим"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	158,10	158,10	Приказ от 31.08.2018 №3-121
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	158,10	158,10	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	158,1	158,1	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	39 185,30	39 185,30	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	39 185,30	39 185,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	39 185,30	39 185,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	7 067,70	7 067,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	7 067,70	7 067,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	7 067,70	7 067,70	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	мазут	тонн	-	1 139,00	Приказ от 06.10.2022 № 3-124
эксплуатационный запас	мазут	тонн	-	0,00	
неснижаемый запас	мазут	тонн	-	1 139,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	мазут	тонн	-	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Томскнефтехим"

общая система налогообложения **руб.**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	**Производство тепловой энергии**	**202 640,86**	**203 764,92**	**186 932,29**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**4 183,63**	**7 396,51**	**7 396,51**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**198 457,23**	**196 368,41**	**179 535,78**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**198 457,23**	**196 368,41**	**179 535,78**
6	**Потери**	**39 185,29**	**39 185,29**	**39 185,29**
7	**Потребители из сети**	**159 271,94**	**157 183,13**	**140 350,49**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**159 271,94**	**157 183,13**	**140 350,49**
8.1	Собственное потребление	149 025,35	146 832,67	131 527,87
8.2	Реализация сторонним потребителям	10 246,59	10 350,46	8 822,62
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,03	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**48 257 383,16**	**48 007 035,80**	**48 693 555,66**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**42 967 843,37**	**42 967 843,37**
III	**Неподконтрольные расходы**	**14 370 649,93**	**11 924 822,87**	**11 816 324,71**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**1 208 641,03**	**1 205 073,60**	**678 276,73**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**2 123 299,26**	**647 353,16**	**810 743,04**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	26 400,03	13 537,55	26 274,59
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	258 518,13	430 130,76	236 744,12
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 838 381,10	203 684,85	547 724,33
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 748 744,90	104 437,89	547 724,33
3.3.3.2	земельный налог	89 267,42	99 246,97	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	368,78	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**7 337 392,30**	**6 521 565,17**	**6 769 172,11**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	7 289 802,39	6 455 059,74	6 700 141,64
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	47 589,91	66 505,43	69 030,47
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	22,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,75	8,00	0,70
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**3 701 317,34**	**3 550 830,93**	**3 558 132,83**
3.6.1	амортизация основных средств	3 558 132,83	3 550 830,93	3 558 132,83
3.6.2	амортизация прочего имущества	143 184,51	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**167 299 764,50**	**141 384 817,61**	**151 177 778,92**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**144 012 275,66**	**132 025 175,36**	**142 463 960,25**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**14 157 362,99**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**8 844 504,73**	**9 145 003,31**	**8 488 833,35**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**8 817 894,50**	**9 126 429,16**	**8 488 833,35**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 481 511,70	8 714 338,23	8 488 833,35
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	336 382,80	412 090,94	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**26 610,23**	**18 574,14**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	26 610,23	18 574,14	0,00
4.4	**Расходы на холодную воду**	**903,38**	**404,44**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**284 717,75**	**214 234,51**	**224 985,32**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	7 084,00	7 067,70	7 067,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	40,19	30,31	31,83
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-15 623 974,97**
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-15 623 974,97
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-37 604,44	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**229 927 797,60**	**201 279 071,85**	**196 063 684,32**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 147

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО "Томскнефтехим"

Виды деятельности производство теплоносителя

Для потребителей городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	106 015,75	106 015,75	от 31.08.2018 №3-119
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	106 015,75	106 015,75	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	106 015,75	106 015,75	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации ООО "Томскнефтехим"

Для потребителей городского округа «Город Томск»

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	**Объем теплоносителя всего, в т.ч.:**	**240 006,02**	**7 067,70**	**9 188,03**
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	7 084,00	7 067,70	7 067,70
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	232 922,02	0,00	2 120,33
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,03	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
II	**Операционные расходы**	**2 183 987,06**	**4 219 473,38**	**3 385 284,63**
2	базовый уровень операционных расходов	2 183 987,06	4 219 473,38	3 385 284,63
III	**Неподконтрольные расходы**	**85 421,79**	**154 456,11**	**156 572,46**
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	154 456,11	156 572,46
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	113 267,81	153 002,40
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	41 188,30	3 570,06
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	85 421,79	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов**	**7 465 770,00**	**6 821 213,03**	**6 245 857,13**
4.1	расходы на электроэнергию	2 120 596,67	2 505 337,06	2 216 023,52
4.2	расходы на холодную воду	5 325 315,14	4 315 875,98	4 020 721,70
4.3	расходы на водоотведение	19 858,20	0,00	9 111,91
V	**НВВ**	**9 735 178,85**	**11 195 142,52**	**9 787 714,22**
	Тариф, руб/м3			
1	**1 полугодие**	39,73	31,17	31,83
2	**2 полугодие**	41,56	33,52	31,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы □

1	Индекс потребительских цен	%	106,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Приложение 148

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год

ООО "Томскнефтехим"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**227 045,97**	**113 522,99**	**113 522,99**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**67 496,23**	**33 748,12**	**33 748,12**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	67 496,23	33 748,12	33 748,12
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	2 120,33	1 060,17	1 060,17
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	31,83	31,83	31,83
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	159 549,74	79 774,87	79 774,87
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	114,21	57,11	57,11
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 396,96	1 396,96	1 396,96
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**227 045,97**	**113 522,99**	**113 522,99**

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "СтройКомфорт"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — мкр. "Северный" Заречного сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	151,20	Приказ ДТР ТО от 11.11.2022 № 3 - 158
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	150,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	150,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	3 460,70	Приказ ДТР ТО от 11.11.2022 № 3 - 157
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	2 787,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	2 787,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	10 437,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	8 259,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	8 259,40	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	50,10	Приказ ДТР ТО от 11.11.2022 № 3 - 158
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	50,10	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	-	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "СтройКомфорт" мкр. Северный

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**113 037 237,58**	**93 274 739,70**	**-19 762 497,88**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 255 196,88	993 708,68	-261 488,20
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 075 789,76	948 451,00	-127 338,76
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	179 407,12	45 257,68	-134 149,44
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	179 407,12	45 257,68	-134 149,44
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	43 204 023,69	43 832 024,95	628 001,26
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	8 110 307,28	5 578 742,14	-2 531 565,13
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	8 110 307,28	5 578 742,14	-2 531 565,13
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 110 307,28	5 578 742,14	-2 531 565,13
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 061,82	737,15	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,64	7,57	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	202 140,40	525 997,58	323 857,18
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 436,60	8 259,40	6 822,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	140,71	63,68	-77,02
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	19 483 336,65	8 572 466,81	-10 910 869,84
1.7.1	оплата труда производственного персонала	17 197 132,72	7 776 492,53	-9 420 640,18
1.7.1.1	численность производственного персонала	20,03	12,00	-8,03
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	71 535,48	54 003,42	-17 532,05
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 286 203,94	795 974,28	-1 490 229,66
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,58	1,12	-0,46
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	120 507,62	59 224,28	-61 283,35
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	6 020 351,03	2 648 892,24	-3 371 458,78
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 313 914,01	2 402 936,19	-2 910 977,82
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	706 437,02	245 956,05	-460 480,96
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	11 240 242,38	10 326 214,38	-914 028,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	22 207,52	16 005,12	-6 202,40
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 530 082,84	4 886 216,47	356 133,63
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	102 578,32	458 711,95	356 133,63
1.11.1.1	по договорам	102 578,32	102 578,32	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	356 133,63	356 133,63
1.11.2	регламентные работы	4 427 504,52	4 427 504,52	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	634 794,83	121 879,22	-512 915,61

1.12.1	услуги связи	29 144,88	22 003,51	-7 141,37
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	723,59	0,00	-723,59
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	7 390,96	5 914,75	-1 476,21
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	597 535,40	93 960,96	-503 574,44
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 636,47	0,00	-2 636,47
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	14 767 777,28	12 660 412,58	-2 107 364,69
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	14 729 834,38	12 660 412,58	-2 069 421,80
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	37 942,89	0,00	-37 942,89
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 600,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 557 540,34	3 105 579,52	-451 960,82
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	317 843,81	237 861,83	-79 981,98
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	317 843,81	237 861,83	-79 981,98
1.18.6	расходы на сбыт	3 239 696,53	2 867 717,69	-371 978,84
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**3 326 193,26**	**0,00**	**-3 326 193,26**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	3 313 282,14	0,00	-3 313 282,14
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 911,12	0,00	-12 911,12
2.4.1	расходы на услуги банков	12 911,12	0,00	-12 911,12
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**932 747,40**	**932 747,40**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	932 747,40	932 747,40
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**116 363 430,84**	**94 207 487,09**	**-22 155 943,74**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**44 949,75**	**44 949,75**	**0,00**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 150

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "СтройКомфорт"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — мкр. "Левобережный" Заречного сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2023 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	151,20	Приказ ДТР ТО от 11.11.2022 № 3 - 158	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	153,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	153,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	3 460,70	Приказ ДТР ТО от 11.11.2022 № 3 - 157	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	673,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	673,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	10 437,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	2 177,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	2 177,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	16,50	Приказ ДТР ТО от 11.11.2022 № 3 - 158	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	16,50		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	-		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "СтройКомфорт" мкр. "Левобережный"

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2023		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**27 876 253,79**	**15 906 339,73**	**-11 969 914,06**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 676 673,48	30 577,97	-1 646 095,51
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 629 120,00	0,00	-1 629 120,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	47 553,48	30 577,97	-16 975,51
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	47 553,48	30 577,97	-16 975,51
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	7 446 946,09	7 577 727,46	130 781,37
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 334 678,88	1 681 030,49	-1 653 648,40
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 334 678,88	1 681 030,49	-1 653 648,40
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 334 678,88	1 681 030,49	-1 653 648,40
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	436,59	222,12	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,64	7,57	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	854 573,45	226 741,07	-627 832,38
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 177,00	2 177,80	0,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	392,55	104,11	-288,43
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	10 109 057,24	3 949 468,68	-6 159 588,56
1.7.1	оплата труда производственного персонала	9 503 078,22	3 529 476,75	-5 973 601,48
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	605 979,02	419 991,93	-185 987,09
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 123 698,69	1 220 385,82	-1 903 312,87
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 936 451,17	1 090 608,31	-1 845 842,86
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	187 247,52	129 777,51	-57 470,01
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	24 536,49	10 650,80	-13 885,69
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	343 197,02	343 197,02
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	343 197,02	343 197,02
1.11.1.1	по договорам	0,00	102 578,32	102 578,32
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	240 618,70	240 618,70
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	225 997,64	18 862,74	-207 134,90
1.12.1	услуги связи	7 725,12	14 866,49	7 141,37
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	45 380,00	0,00	-45 380,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	2 076,58	3 996,25	1 919,67
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	170 815,94	0,00	-170 815,94

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	698,82	0,00	-698,82
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	10 057,11	150 000,00	139 942,89
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	150 000,00	150 000,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	10 057,11	0,00	-10 057,11
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	8 343,61	0,00	-8 343,61
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 600,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 054 392,29	691 097,68	-363 294,61
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	19 504,00	0,00	-19 504,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	4 664,00	0,00	-4 664,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	14 840,00	0,00	-14 840,00
1.18.2	прочие услуги	15 396,00	0,00	-15 396,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	84 247,37	160 709,35	76 461,98
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	84 247,37	160 709,35	76 461,98
1.18.6	расходы на сбыт	935 244,92	530 388,33	-404 856,59
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**1 359 156,42**	**1 154 600,00**	**-204 556,42**
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	1 355 734,21	1 154 600,00	-201 134,21
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 422,21	0,00	-3 422,21
2.4.1	расходы на услуги банков	3 422,21	0,00	-3 422,21
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	**Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**170 609,40**	**170 609,40**
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	170 609,40	170 609,40
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	**Выпадающие расходы/экономия**	**-7 950 000,00**	**0,00**	**7 950 000,00**
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	**Необходимая валовая выручка,всего**	**21 285 410,21**	**17 231 549,13**	**-4 053 861,08**
VII	**Объем полезного отпуска тепловой энергии**	**7 450,85**	**7 450,85**	**0,00**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,50
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дизельное топливо	98,60

ПРИЛОЖЕНИЕ 151

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ООО "Восточная Тепловая компания"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	161,40	161,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3-366	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	161,60	161,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	161,60	161,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	9 835,30	9 835,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3-365	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**				
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	8 638,80	8 638,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	10 537,20	10 537,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	9 332,68	8 261,74		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	9 332,68	8 261,74		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	мазут	тонн	62,90	62,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3-364	
эксплуатационный запас	мазут	тонн				
неснижаемый запас	мазут	тонн	62,90	62,90		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	мазут	тонн	0,00	0,00		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ООО "Восточная Тепловая компания"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**20 865,38**	**23 075,17**	**20 864,95**	**(0,44)**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**493,39**	**492,95**	**492,95**	**(0,44)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**20 371,99**	**22 582,22**	**20 372,00**	**0,00**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**20 371,99**	**22 582,22**	**20 372,00**	**0,00**
6	**Потери**	**8 638,78**	**8 638,78**	**8 638,78**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**11 733,21**	**13 943,44**	**11 733,21**	**-**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**11 733,21**	**13 943,44**	**11 733,21**	**-**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	11 733,21	13 943,44	11 733,21	-
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**3 412 281,30**	**3 457 863,00**	**3 457 863,00**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**3 126 361,72**	**3 126 361,72**	**3 126 361,72**
III	**Неподконтрольные расходы**	**3 522 913,36**	**1 220 364,18**	**1 217 978,97**	**(2 304 934,39)**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**989 710,15**	**32 081,04**	**0,00**	**(989 710,15)**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**83 576,64**	**0,00**	**1 647,93**	**(81 928,71)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**2 002,91**	**10 549,42**	**6 200,51**	**4 197,60**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 002,91	1 811,82	2 002,91	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	8 737,60	4 197,60	4 197,60
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**1 897 483,35**	**858 696,71**	**870 167,29**	**(1 027 316,06)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 762 330,22	749 268,48	759 277,30	(1 003 052,91)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	135 153,14	109 428,23	110 889,99	(24 263,15)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**203 892,96**	**29 111,10**	**30 267,55**	**(173 625,41)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	203 892,96	29 111,10	30 267,55	(173 625,41)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.9	**Единый налог при УСН**	**346 247,34**	**289 925,93**	**309 695,69**	**(36 551,65)**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**27 067 973,62**	**24 649 873,30**	**26 603 422,62**	**(464 551,00)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**18 721 376,30**	**18 125 252,93**	**20 043 324,64**	**1 321 948,34**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**6 074 134,48**	**5 853 163,68**	**5 872 496,11**	**(201 638,37)**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**6 074 134,48**	**5 853 163,68**	**5 872 496,11**	**(201 638,37)**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 074 134,48	5 853 163,68	5 872 496,11	(201 638,37)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**2 272 462,84**	**0,00**	**0,00**	**(2 272 462,84)**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	30 418,91	0,00	0,00	(30 418,91)
4.4.2	тариф на холодную воду	74,71	0,00	0,00	(74,71)
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**671 456,70**	**687 601,88**	**687 601,88**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	9 332,68	8 261,74	8 261,74
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	71,95	83,23	83,23
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	-
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-63 218,90	-845 302,78	(845 302,78)
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**30 590 886,98**	**29 219 299,89**	**30 433 961,81**	**-156 925,17**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0

4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,5

ПРИЛОЖЕНИЕ 152

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО "Восточная Тепловая компания"

Виды деятельности производство теплоносителя

Для потребителей деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 537,20	10 537,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3-365	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	9 332,68	8 261,74		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 332,68	8 261,74		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации ООО "Восточная Тепловая компания"
д. Кисловка Заречного сельского поселения Томского района

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Объем теплоносителя всего, в т.ч.:**	**0,00**	**32 215,78**	**28 696,95**	**28 696,95**
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	0,00	9 332,68	8 261,74	8 261,74
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	22 883,10	20 435,21	20 435,21
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	0,02
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
II	**Операционные расходы**	**0,00**	**540 861,59**	**536 353,95**	**536 353,95**
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	540 861,59	536 353,95	536 353,95
III	**Неподконтрольные расходы**	**0,00**	**121 656,00**	**120 188,82**	**120 188,82**
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	121 656,00	120 188,82	120 188,82
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	120 850,33	119 392,87	119 392,87
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	805,67	795,95	795,95
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов**	**161 920,26**	**1 655 305,72**	**1 731 826,43**	**1 569 906,17**
4.1	расходы на электроэнергию	161 920,26	0,00	0,00	-161 920,26
4.2	расходы на холодную воду	0,00	1 655 305,72	1 731 826,43	1 731 826,43
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
V	**НВВ**	**161 920,26**	**2 317 823,31**	**2 388 369,19**	**2 226 448,94**
	Тариф, руб/м3				
1	**1 полугодие**	0,00	70,62	83,23	83,23
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	0,00	91,73	108,10	108,10
2	**2 полугодие**	0,00	73,27	83,23	83,23
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	0,00	95,18	108,10	108,10

Показатели ЭЭ (долгосрочные параметры)

отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	0,00	0,00	0,00	0,00
величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 153

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2023 год

ООО "Восточная Тепловая компания"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	**По данным ДТР ТО**
			2023
			план
			Год
Смета расходов			
1	**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**	**руб.**	**4 026 373,18**
1.1	**расходы на теплоноситель**	**руб.**	**1 498 096,72**
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 498 096,72
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	20 435,21
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	73,31
1.2	**расходы на тепловую энергию**	руб.	2 528 276,46
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 100,75
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 296,86
2	**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**	**руб.**	**4 026 373,18**
3	**Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:**	**м3**	**20 435,21**

ПРИЛОЖЕНИЕ 154

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Прогресс"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	196,60	196,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 3-272	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	181,40	181,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,40	181,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 376,6	2 376,6	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 3-271	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 167,10	2 167,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 167,10	2 167,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 857,60	2 857,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 633,70	2 633,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 633,70	2 633,70		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Прогресс"

котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**9 598,70**	**9 681,91**	**10 050,57**	**451,87**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**74,13**	**91,94**	**91,94**	**17,81**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**9 524,57**	**9 589,97**	**9 958,63**	**434,06**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**9 524,57**	**9 589,97**	**9 958,63**	**434,06**
6	**Потери**	**1 631,32**	**2 167,08**	**2 167,08**	**535,76**
7	**Потребители из сети**	**7 893,25**	**7 422,89**	**7 791,55**	**(101,70)**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**7 893,25**	**7 422,89**	**7 791,55**	**(101,70)**
8.1	Собственное потребление	8,10	213,75	23,51	15,41
8.2	Реализация сторонним потребителям	7 885,15	7 209,14	7 768,04	(117,11)
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,05**	**0,01**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**12 109 310,87**	**11 297 742,53**	**11 503 322,19**	**(605 988,67)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**10 351 089,68**	**10 351 089,68**	**10 351 089,68**
III	**Неподконтрольные расходы**	**3 506 966,21**	**3 048 185,11**	**4 555 005,49**	**1 048 039,29**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**2 686 620,28**	**2 378 396,47**	**2 421 675,02**	**(264 945,25)**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 242 665,63	1 786 769,77	1 819 282,78	(423 382,85)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	443 954,65	591 626,70	602 392,25	158 437,60
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**771 595,43**	**322 897,86**	**14 626,85**	**(756 968,58)**
3.6.1	амортизация основных средств	771 595,43	322 897,86	14 626,85	(756 968,58)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**48 750,50**	**46 031,81**	**36 766,28**	**(11 984,21)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	48 750,50	46 031,81	36 766,28	(11 984,21)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**1 746 051,06**	**1 746 051,06**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**300 858,97**	**335 886,27**	**335 886,27**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**19 175 103,19**	**16 932 875,26**	**17 967 826,92**	**(1 207 276,27)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**16 172 276,10**	**13 303 062,04**	**14 337 633,94**	**(1 834 642,16)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**3 002 827,09**	**3 197 547,09**	**3 193 670,90**	**190 843,81**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**3 002 827,09**	**3 197 547,09**	**3 193 670,90**	**190 843,81**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 888 585,00	3 101 143,19	3 100 452,86	211 867,86
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	114 242,09	96 403,90	93 218,04	(21 024,05)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**17 377,71**	**436 522,08**	**436 522,08**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	116,00	2 633,70	2 633,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	149,81	165,74	165,74
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**414 888,41**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 517,70	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	164,79	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 863 666,55	-2 724 635,73	(2 724 635,73)
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	**-**
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**34 791 380,26**	**29 415 136,35**	**31 301 518,88**	**-3 489 861,38**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0

4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дрова	101,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 155

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

МУП "Прогресс"

Виды деятельности: производство, передача, сбыт

Для потребителей: котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	196,60	196,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 3-272	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	251,20	244,72		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	251,20	244,72		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 376,00	2 376,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 3-271	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	195,30	171,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	195,30	171,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 857,60	2 857,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	92,70	92,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	92,70	92,70		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

МУП "Прогресс"

котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	**Производство тепловой энергии**	**3 025,85**	**2 835,54**	**3 128,95**	**103,09**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**40,99**	**40,35**	**40,01**	**(0,98)**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**2 984,86**	**2 795,20**	**3 088,94**	**104,08**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5	**Отпуск в сеть**	**2 046,10**	**2 795,20**	**3 088,94**	**1 042,83**
6	**Потери**	**186,73**	**195,33**	**171,29**	**(15,45)**
7	**Потребители из сети**	**1 859,37**	**2 599,87**	**2 917,65**	**1 058,28**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**2 223,75**	**2 599,87**	**2 917,65**	**693,90**
8.1	Собственное потребление	574,38	452,02	574,38	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 223,75	2 147,84	2 343,27	119,52
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**0,99**	**(0,05)**
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	3,15	0,00	-0,07	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	0,99	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**10 468 736,23**	**10 374 139,10**	**10 013 623,35**	**(455 112,88)**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**9 504 876,22**	**9 504 876,22**	**9 504 876,22**
III	**Неподконтрольные расходы**	**2 786 897,11**	**2 991 317,46**	**6 323 701,20**	**3 536 804,09**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**299 500,86**	**0,00**	**0,00**	**(299 500,86)**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**2 452 369,75**	**2 832 996,44**	**2 734 545,87**	**282 176,13**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 261 901,22	2 647 052,77	2 555 064,00	293 162,79
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	190 468,53	185 943,67	179 481,87	(10 986,66)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**14 111,22**	**8 925,70**	**8 925,72**	**(5 185,50)**
3.6.1	амортизация основных средств	14 111,22	8 925,70	8 925,72	(5 185,50)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**20 915,28**	**14 467,44**	**15 902,14**	**(5 013,14)**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	20 915,28	14 467,44	15 902,14	(5 013,14)
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**3 396 331,46**	**3 396 331,46**
3.9	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**134 927,89**	**167 996,01**	**167 996,01**
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**5 046 488,00**	**3 101 872,16**	**4 748 173,81**	**(298 314,18)**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**4 190 422,26**	**2 142 177,11**	**3 848 506,52**	**(341 915,74)**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**856 065,74**	**945 807,86**	**884 302,75**	**28 237,01**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**856 065,74**	**945 807,86**	**884 302,75**	**28 237,01**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	807 052,80	915 508,86	843 984,12	36 931,32
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	49 012,94	30 299,00	40 318,63	(8 694,31)
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**13 887,19**	**15 364,54**	**15 364,54**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	92,70	92,70	92,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	149,81	165,74	165,74
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00	**-**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 875 924,40	(1 875 924,40)
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-

	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**18 302 121,34**	**16 467 328,73**	**19 209 573,97**	**907 452,63**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	106	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	108	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	87,5
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	дрова	101,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 156

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2023 года, к протоколу заседания правления

ОГАУ "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Побединского сельского поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2023 год	показатель учтенный при корректировке 2023 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	174,30	174,30	Приказ Департамента от 09.10.2014 № 24/173
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	446,70	446,70	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	397,70	397,70	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2023 год

ОГСУ "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"

Побединского сельского поселения Шегарского района

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2023 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	**Производство тепловой энергии**	**0,00**	**9 692,44**	**9 692,44**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,00**	**64,96**	**64,96**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**0,00**	**9 627,48**	**9 627,48**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**0,00**	**9 627,48**	**9 627,48**
6	**Потери**	**0,00**	**446,71**	**446,71**
7	**Потребители из сети**	**0,00**	**9 180,77**	**9 180,77**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**0,00**	**9 180,77**	**9 180,77**
8.1	Собственное потребление	0,00	5 247,44	5 247,44
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	3 933,33	3 933,33
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**-**	**1,03**	**1,05**
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,06	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**-**	**3 113 331,73**	**3 157 853,62**
2.0	**базовый уровень операционных расходов**	**0,00**	**2 786 532,18**	**2 786 532,18**
III	**Неподконтрольные расходы**	**0,00**	**934 635,30**	**1 142 839,69**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**7 341,03**	**7 755,68**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	7 341,03	7 755,68
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**0,00**	**927 294,27**	**940 554,95**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	844 346,25	856 420,74
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	82 948,03	84 134,22
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**194 529,06**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	194 529,06
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**0,00**	**9 031 975,00**	**8 951 800,94**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**0,00**	**5 526 611,29**	**5 307 886,76**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**0,00**	**3 501 443,43**	**3 640 609,45**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**0,00**	**3 501 443,43**	**3 640 609,45**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	3 501 443,43	3 640 609,45
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**3 920,29**	**3 304,73**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	397,70	397,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	9,86	8,31
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**0,00**	**13 079 942,04**	**13 252 494,25**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9