

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления - Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

11.12.2019

№ 27/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Акционерное общество «ТомскРТС» - Жаврид Николай Ильич
Акционерное общество «ТомскРТС» - Медер Наталия Андреевна
Акционерное общество «ТомскРТС» - Назаркин Игорь Валерьевич

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 32):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-749).
2. 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 2020 год (тарифное дело № 1-748).
3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Орехово Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-747).

4. 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 2020 год (тарифное дело № 1-745).
5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-744).
6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) для потребителей села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-127).
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2020 год (тарифное дело №1-126).
8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2020 год (тарифное дело №1-781).
9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2020 год (тарифное дело №1-780).
10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2020 год (тарифное дело №1-779).
11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) для потребителей городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-166).
12. 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 2020 года.
13. 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 2020 года.
14. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2020-2023 годы (тарифное дело № 9-274).
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
16. 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 2020 года.

17. 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 2020 года.

18. 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 2020-2023 годы (тарифное дело № 9-340).

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 1-350).

20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 9-351).

21. 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» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы (тарифное дело № 9-352).

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 1-332).

23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), отпускаемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 9-333).

24. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020 -2023 годы (тарифное дело № 9-334).

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 1-356).

26. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по

адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-411/9(624) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2020 года.

27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2020 год (тарифное дело №1-761).

28. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2020 год (тарифное дело № 9-760).

29. 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 2020 год (тарифное дело № 9-759).

30. 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 2020 года.

31. 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 2020 года.

32. Об установлении 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» (ИНН 7014048076) на 2020-2027 годы (тарифное дело № 9-104).

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-749)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ:

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 01.01.2020 по 31.12.2020

№ 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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	4 647,64	3 568,92
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня 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 2020 год (тарифное дело № 1-748)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ 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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	5 857,19	5 721,83
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Орехово Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-747)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Орехово Новомариинского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.-31.06.	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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	8 383,81	7 386,65
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня 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 2020 год (тарифное дело № 1-745)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ 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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 626,89	2 738,07
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 626,89	2 738,07

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-744)

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина. Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса в связи с предоставлением регулируемой организацией документов, требующих дополнительного расчета.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-744).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

Е.В.Захарова: 3А

Е.А.Соколова: 3А

С.В.Травкова: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) для потребителей села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-127)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на долгосрочный период 2020-2022 годы произведен методом индексации установленных тарифов в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

При установлении тарифов на 2020-2022 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки организации при формировании тарифов на 2020-2022 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила (-9 593,65) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 5 025,68) тыс. руб., в том числе:

1) (- 1 210,42) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 6 999,39) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – (- 2 340,14) тыс.руб., 2019 – (- 3 448,83) тыс.руб., 2020 – (- 1 210,42) тыс.руб.);

2) (- 3 815,26) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 9 575,38) тыс. руб.) и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 3 815,26) тыс.руб., 2021-2022 – (- 5 760,12) тыс.руб.).

Сумма по результатам деятельности регулируемой организации в 2018 году в размере (- 9 593,65) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

Таблица 1

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)	2020	20 754,45	1,00	-	-	а)	Представлены Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2021	20 754,45	1,00	-	-	а)	Представлены Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2022	20 754,45	1,00	-	-	а)	Представлены Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	

<*> 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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Котельная №1	2020	159,20	1,43	2 098,50
	Котельная №2		162,60	1,45	920,55
	Котельная №3		160,30	1,63	395,06
	Котельная №4		181,60	-	-
	Котельная №5		225,80	-	-
	Котельная №6		227,70	1,920	34,53
	Котельная №1	2021	159,20	1,43	2 098,50
	Котельная №2		162,60	1,45	920,55
	Котельная №3		160,30	1,63	395,06
	Котельная №4		181,60	-	-
	Котельная №5		225,80	-	-
	Котельная №6		227,70	1,920	34,53
	Котельная №1	2022	159,20	1,43	2 098,50
	Котельная №2		162,60	1,45	920,55
	Котельная №3		160,30	1,63	395,06
	Котельная №4		181,60	-	-
	Котельная №5		225,80	-	-
	Котельная №6		227,70	1,920	34,53

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 01.01.2020 по 31.12.2022

№ 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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 971,77	2 971,77
			2021	2 971,77	3 001,81
			2022	2 837,90	2 837,90
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 971,77	2 971,77
			2021	2 971,77	3 001,81
			2022	2 837,90	2 837,90

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2020 год (тарифное дело №1-126)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ:

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 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020 - 30.06.2020	01.07.2020- 31.12.2020
				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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	4 798,87	4 798,87
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	4 798,87	4 798,87

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2020 год (тарифное дело №1-781)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	4 124,20	4 251,25
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	4 124,20	4 251,25

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2020 год (тарифное дело №1-780)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	3139,31	3328,83
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	3139,31	3328,83

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) на 2020 год (тарифное дело №1-779)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион» (ИНН 7014045068)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 441,46	2 499,34
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 441,46	2 499,34

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) для потребителей городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-166)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2020-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2020-2024 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Томлесдрев» при формировании тарифов на 2020-2024 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила (- 4 470,09) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 5 192,45) тыс. руб., в том числе:

1) (- 2 082,63) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 2 450,15) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – (- 367,52) тыс.руб., 2020 – (- 2 082,63) тыс.руб.);

2) (- 2 215,81) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 2 215,81) тыс. руб.);

3) (- 894,02) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 4 470,09) тыс.руб.);

Остаток суммы по результатам деятельности регулируемой организации в 2018 году в размере (- 3 576,07) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

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 «Томлесдрев» (ИНН 7017213271)	2020	10 237,30	1,00	-	-	а)	160,36	а)	-	-
						б)	2,665			
						в)	2 340,40			
	2021	10 237,30	1,00	-	-	а)	160,36	а)	-	-
						б)	2,665			
						в)	2 340,40			
	2022	10 237,30	1,00	-	-	а)	160,36	а)	-	-
						б)	2,665			
						в)	2 340,40			
	2023	10 237,30	1,00	-	-	а)	160,36	а)	-	-
						б)	2,665			
						в)	2 340,40			
	2024	10 237,30	1,00	-	-	а)	160,36	а)	-	-
						б)	2,665			
						в)	2 340,40			

<*> 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 «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) тарифы 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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	941,53	975,85
			2021	975,85	1 020,01
			2022	1 020,01	1 072,00
			2023	1 072,00	1 072,46
			2024	1 072,46	1 101,80
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 129,84	1 171,02
			2021	1 171,02	1 224,01
			2022	1 224,01	1 286,40
			2023	1 286,40	1 286,95
			2024	1 286,95	1 322,16

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня 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 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 1 180,06) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 103,03) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 1 223,65) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 193,34) тыс.руб., 2020 – (- 103,03) тыс.руб., 2021 – (- 927,28) тыс.руб.

Сумма по результатам деятельности регулируемой организации в 2018 году в размере (- 1 180,06) тыс. руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. 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 2020 года.

2. 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:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.11.2018 № 1-519/9(344)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района,
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 7014041634)	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	1 564,48	1 615,31
			2022	1 615,31	1 667,19
			2023	1 667,19	1 731,73
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 816,44	1 853,94
			2020	1 787,53	1 787,53
			2021	1 877,38	1 938,37
			2022	1 938,37	2 000,63
			2023	2 000,63	2 078,08

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня 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 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. 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 2023 год, в части 2020 года.

2. 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:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2018 № 9-542/9(626)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, поставляемый потребителям
Спасского сельского поселения Томского района
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
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2019	41,43	41,43
			2020	41,43	43,29
			2021	43,11	43,30
			2022	43,30	44,86
			2023	44,86	45,09

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ

ПРИНЯТО

ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении 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» (ИНН 7014041634) на 2020-2023 годы (тарифное дело № 9-274)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить 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)	01.01.20-30.06.2020				01.07.20-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	41,72	1 787,53	-	-	51,95	1 787,53	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	41,43	1 489,61	-	-	43,29	1 489,61	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	51,73	1 877,38	-	-	51,96	1 938,37	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	43,11	1 564,48	-	-	43,30	1 615,31	-	-

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
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	51,96	1 938,37	-	-	53,83	2 000,63	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	43,30	1 615,31	-	-	44,86	1 667,19	-	-
	01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	53,83	2 000,63	-	-	54,11	2 078,08	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	44,86	1 667,19	-	-	45,09	1 731,73	-	-

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».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 15 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2018 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2016-2018 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) АО «ТомскРТС» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила 1457,70 тыс. рублей. Указанная сумма учтена в составе НВВ на 2020 год в полном объеме.

Кроме этого, в составе НВВ на 2020 год учтена (включена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в предшествующие периоды, в размере 3215,82 тыс. руб.

Так же по итогам деятельности организации по регулируемому виду деятельности выявлено получение дополнительного дохода, связанного с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя. При этом нормами действующего законодательства в сфере тарифного регулирования порядок учета данного вида доходов не определен.

В целях разъяснения норм законодательства Департаментом планируется направить обращение в ФАС России.

Учитывая изложенное, до получения разъяснений ФАС России по вышеуказанному вопросу предлагается доход, связанный с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя за 2018 год, при корректировке тарифов на тепловую энергию для АО «ТомскРТС» на 2020 год не учитывать.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2018 № 1-455/9(634)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1,
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 «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	1 409,38	1 479,85
			2020	1479,85	1583,44
			2021	1 462,65	1 497,84
			2022	1 497,84	1 530,86
			2023	1 530,86	1 580,07
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	1 691,26	1 775,82
			2020	1775,82	1900,13
			2021	1 755,18	1 797,41
			2022	1 797,41	1 837,03
			2023	1 837,03	1 896,08

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 16 Повестки дня 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 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2018 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2016-2018 гг. Общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) АО «ТомскРТС» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила 429,14 тыс. рублей. Указанная сумма учтена в составе НВВ на 2020 год в полном объеме.

Кроме этого, в составе НВВ на 2020 год учтена (включена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в предшествующие периоды, в размере 1893,07 тыс. руб.

Так же по итогам деятельности организации по регулируемому виду деятельности выявлено получение дополнительного дохода, связанного с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя. При этом нормами действующего законодательства в сфере тарифного регулирования порядок учета данного вида доходов не определен.

В целях разъяснения норм законодательства Департаментом планируется направить обращение в ФАС России.

Учитывая изложенное, до получения разъяснений ФАС России по вышеуказанному вопросу предлагается доход, связанный с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя за 2018 год, при корректировке тарифов на тепловую энергию для АО «ТомскРТС» на 2020 год не учитывать.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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 на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу 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» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2018 № 1-427/9(724)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», 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 «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 776,27	2 915,08
			2020	2 915,08	3 118,94
			2021	2 663,87	2 663,87
			2022	2 663,87	2 779,53
			2023	2 779,53	2 814,07
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 331,52	3 498,10
			2020	3 498,10	3 742,73
			2021	3 196,64	3 196,64
			2022	3 196,64	3 335,44
			2023	3 335,44	3 376,88

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

Е.В.Захарова: 3А

Е.А.Соколова: 3А

С.В.Травкова: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 17 Повестки дня 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 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. 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 Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый 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 на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу 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» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2018 № 9-429/9(725)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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» 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
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Тарифы на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2019	37,71	37,71
			2020	37,71	40,95
			2021	39,06	40,78
			2022	40,78	42,26
			2023	42,26	44,10

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

Е.В.Захарова: 3А

Е.А.Соколова: 3А

С.В.Травкова: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 Повестки дня 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 2020-2023 годы (тарифное дело № 9-340)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) 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», 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
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	45,25	3498,10	-	-	49,14	3742,73	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	37,71	2915,08	-	-	40,95	3118,94	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	46,87	3196,64	-	-	48,94	3196,64	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	39,06	2663,87	-	-	40,78	2663,87	-	-

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
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	48,94	3196,64	-	-	50,71	3335,44	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	40,78	2663,87	-	-	42,26	2779,53	-	-
	01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	50,71	3335,44	-	-	52,92	3376,88	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	42,26	2779,53	-	-	44,10	2814,07	-	-

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 № 9-429/9(725) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом 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»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 1-350)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные тарифы на период 2020-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

При этом, если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год (19525,40 тыс. руб.), и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные (-1 646,03 тыс. руб.), общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) АО «ТомскРТС» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила -21 171,44 тыс. руб. Указанная сумма будет учтена экспертом при установлении тарифов на последующие периоды. Кроме этого, в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 10191,18 тыс. руб. по итогам деятельности РСО в 2017 году.

Так же по итогам деятельности организации по регулируемому виду деятельности выявлено получение дополнительного дохода, связанного с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя. При этом нормами действующего законодательства в сфере тарифного регулирования порядок учета данного вида доходов не определен.

В целях разъяснения норм законодательства Департаментом планируется направить обращение в ФАС России.

Учитывая изложенное, до получения разъяснений ФАС России по вышеуказанному вопросу предлагается доход, связанный с применением повышающего коэффициента при реализации

теплоносителя за 2018 год, при установлении тарифов на тепловую энергию для АО «ТомскРТС» на 2020 год не учитывать.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

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.	%	%					
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2020	56215,04	1,00	-		а)	157,7		-
						б)	2,47		
						в)	39065,9		
	2021	56215,04	1,00	-		а)	157,7		-
						б)	2,47		
						в)	39065,9		
	2022	56215,04	1,00	-		а)	157,7		-
						б)	2,47		
						в)	39065,9		
	2023	56215,04	1,00	-		а)	157,7		-
						б)	2,47		
						в)	39065,9		

<*> В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, относится к долгосрочным параметрам регулирования для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

<***> В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, не относится к долгосрочным параметрам регулирования. Указывается в целях соблюдения формы решения об установлении цен (тарифов), предусмотренной Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным Приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163.

<****> 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 (кг/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).

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

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, на период с 01.01.2020 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 «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 786,89	1 876,24
			2021	1 876,24	1 970,04
			2022	1 970,04	2 094,68
			2023	2 094,68	2 157,49
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 144,27	2 251,49
			2021	2 251,49	2 364,05
			2022	2 364,05	2 513,62
			2023	2 513,62	2 588,99

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 9-351)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2023 годы для формирования тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективно сти операционн ых расходов	Нормативн ый уровень прибыли <*>	Уровень надежнос ти теплоснаб жения <*>	Показатели энергосбереж ения энергетическ ой эффективнос ти <***>		Реализация программы в области энергосбереж ения и повышения энергетическо й эффективност и <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%					
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2020	2038,82	1,00	-		а)	8,85		-
						б)	140254,2		
	2021	2038,82	1,00	-		а)	8,85		-
						б)	140254,2		
	2022	2038,82	1,00	-		а)	8,85		-
						б)	140254,2		
	2023	2038,82	1,00	-		а)	8,85		-
						б)	140254,2		

<*> В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, относится к долгосрочным параметрам регулирования для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

<*> В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, не относится к долгосрочным параметрам регулирования. Указывается в целях соблюдения формы решения об установлении цен (тарифов), предусмотренной Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным Приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163.

<***> 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 организаций, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м³/м²);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м³).

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

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Тарифы на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*			
		однотарифный (руб./Гкал)	2020	13,32	13,69
			2021	13,69	14,12
			2022	14,12	14,51
			2023	14,51	14,97

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 21 Повестки дня 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» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы (тарифное дело № 9-352)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, 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
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	15,98	2144,27	-	-	16,43	2251,49	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	13,32	1786,89	-	-	13,69	1876,24	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	16,43	2251,49	-	-	16,94	2364,05	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	13,69	1876,24	-	-	14,12	1970,04	-	-

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
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	16,94	2364,05	-	-	17,41	2513,62	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	14,12	1970,04	-	-	14,51	2094,68	-	-
	01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	17,41	2513,62	-	-	17,96	2588,99	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	14,51	2094,68	-	-	14,97	2157,49	-	-

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 11.12.2019 № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-350/9(571) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 22 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 1-332)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные тарифы на период 2020-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

При этом, если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год (-2351,35 тыс. руб.), и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные (59,82 тыс. руб.), общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) АО «ТомскРТС» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила 2411,17 тыс. руб. Указанная сумма будет учтена экспертом при установлении тарифов на последующие периоды. Кроме этого, в составе НВВ учтена (включена) сумма в размере 1451,84 тыс. руб. по итогам деятельности РСО в предшествующих отчетных периодах.

Так же по итогам деятельности организации по регулируемому виду деятельности выявлено получение дополнительного дохода, связанного с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя. При этом нормами действующего законодательства в сфере тарифного регулирования порядок учета данного вида доходов не определен.

В целях разъяснения норм законодательства Департаментом планируется направить обращение в ФАС России.

Учитывая изложенное, до получения разъяснений ФАС России по вышеуказанному вопросу предлагается доход, связанный с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя за 2018 год, при установлении тарифов на тепловую энергию для АО «ТомскРТС» на 2020 год не учитывать.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Таблица 1

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.	%	%						
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2020	9258,22	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2021	9258,22	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2022	9258,22	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	
	2023	9258,22	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
						б)		б)	-	
						в)		в)	-	

<*> 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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Котельная "Б.Подгорная, 153/1"	2020	226,95	2,51	115,51
	Котельная "Севастопольская, 108"		230,01	2,82	61,75
	Котельная "Басандайская, 47/3"		228,98	2,36	210,27
	Котельная "Басандайская, 11/3"		232,73	2,86	124,37
	Котельная "Геологов, 11 стр.1"		225,72	1,76	636,03
	Котельная "Спутник, 44"		234,41	2,31	50,05
	Котельная "Б.Подгорная, 153/1"	2021	226,95	2,51	115,51
	Котельная "Севастопольская, 108"		230,01	2,82	61,75
	Котельная "Басандайская, 47/3"		228,98	2,36	210,27
	Котельная "Басандайская, 11/3"		232,73	2,86	124,37
	Котельная "Геологов, 11 стр.1"		225,72	1,76	636,03
	Котельная "Спутник, 44"		234,41	2,31	50,05
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Котельная "Б.Подгорная, 153/1"	2022	226,95	2,51	115,51
	Котельная "Севастопольская, 108"		230,01	2,82	61,75
	Котельная "Басандайская, 47/3"		228,98	2,36	210,27
	Котельная "Басандайская,		232,73	2,86	124,37

	11/3"				
	Котельная "Геологов, 11 стр.1"		225,72	1,76	636,03
	Котельная "Спутник, 44"		234,41	2,31	50,05
	Котельная "Б.Подгорная, 153/1"	2023	226,95	2,51	115,51
	Котельная "Севастопольская, 108"		230,01	2,82	61,75
	Котельная "Басандайская, 47/3"		228,98	2,36	210,27
	Котельная "Басандайская, 11/3"		232,73	2,86	124,37
	Котельная "Геологов, 11 стр.1"		225,72	1,76	636,03
	Котельная "Спутник, 44"		234,41	2,31	50,05

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 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 «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	4 461,53	4 778,30
			2021	4 778,30	4 959,19
			2022	4 959,19	5 052,80
			2023	5 052,80	5 271,63
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	5 353,84	5 733,96
			2021	5 733,96	5 951,03
			2022	5 951,03	6 063,36
			2023	6 063,36	6 325,96

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 23 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), отпускаемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 9-333)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2023 годы для формирования тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

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.	%	%					
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2020	0,00	-	-	-	а)	0,98	-	-
						б)	574,2		
	2021	0,00	-	-	-	а)	0,98	-	-
						б)	574,2		
	2022	0,00	-	-	-	а)	0,98	-	-
						б)	574,2		
	2023	0,00	-	-	-	а)	0,98	-	-
						б)	574,2		

<*> 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) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (м3/м2);

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (м3).

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

а) снижение процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на теплоноситель, отпускаемый потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Тарифы на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*			
		одноставочный (руб./Гкал)	2020	24,88	24,88
			2021	24,88	26,61
			2022	26,61	26,94
			2023	26,94	28,75

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск», организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020 -2023 годы (тарифное дело № 9-334)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 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
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	29,86	5353,84	-	-	29,86	5733,96	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	24,88	4461,53	-	-	24,88	4778,30	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	29,86	5733,96	-	-	31,93	5951,03	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	24,88	4778,30	-	-	26,61	4959,19	-	-

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
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	31,93	5951,03	-	-	32,33	6063,36	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	26,61	4959,19	-	-	26,94	5052,80	-	-
	01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	32,33	6063,36	-	-	34,50	6325,96	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	26,94	5052,80	-	-	28,75	5271,63	-	-

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 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»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом 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»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) для потребителей котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 1-356)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные тарифы на период 2020-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

При этом если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год (381,42 тыс. руб.), и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные (-1389,53 тыс. руб.), общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) АО «ТомскРТС» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила -1770,95 тыс. руб. Из них в составе НВВ на 2020 год учтена (исключена) сумма в размере 520,58 тыс. руб., оставшаяся сумма будет учтена экспертом при установлении тарифов на последующие периоды. Кроме этого, в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 793,50 тыс. руб. по итогам деятельности РСО в 2017 году.

Так же по итогам деятельности организации по регулируемому виду деятельности выявлено получение дополнительного дохода, связанного с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя. При этом нормами действующего законодательства в сфере тарифного регулирования порядок учета данного вида доходов не определен.

В целях разъяснения норм законодательства Департаментом планируется направить обращение в ФАС России.

Учитывая изложенное, до получения разъяснений ФАС России по вышеуказанному вопросу предлагается доход, связанный с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя за 2018 год, при установлении тарифов на тепловую энергию для АО «ТомскРТС» на 2020 год не учитывать.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

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.	%	%					
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	2020	6275,43	1,00	-	-	а)	157,6	а)	-
						б)	2,64		
						в)	4179,5		
	2021	6275,43	1,00	-	-	а)	157,6	а)	-
						б)	2,64		
						в)	4179,5		
	2022	6275,43	1,00	-	-	а)	157,6	а)	-
						б)	2,64		
						в)	4179,5		
	2023	6275,43	1,00	-	-	а)	157,6	а)	-
						б)	2,64		
						в)	4179,5		

<*> 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 (кг/т/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 Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2, на период с 01.01.2020 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 «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 609,16	1 673,53
			2021	1 673,53	1 696,89
			2022	1 696,89	1 781,98
			2023	1 781,98	1 880,95
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 930,99	2 008,24
			2021	2 008,24	2 036,27
			2022	2 036,27	2 138,38
			2023	2 138,38	2 257,14

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 26 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Воынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-411/9(624) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 25 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2018 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2018-2020 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) АО «ТомскРТС» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила 709,59 тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2020 год учтена (исключена) суммы, полученная по результатам анализа деятельности организации в предшествующие периоды, в размере 436,37 тыс. руб.

Так же по итогам деятельности организации по регулируемому виду деятельности выявлено получение дополнительного дохода, связанного с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя. При этом нормами действующего законодательства в сфере тарифного регулирования порядок учета данного вида доходов не определен.

В целях разъяснения норм законодательства Департаментом планируется направить обращение в ФАС России.

Учитывая изложенное, до получения разъяснений ФАС России по вышеуказанному вопросу предлагается доход, связанный с применением повышающего коэффициента при реализации теплоносителя за 2018 год, при корректировке тарифов на тепловую энергию для АО «ТомскРТС» на 2020 год не учитывать.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-411/9(624) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 20.12.2017
№ 1-411/9(624)»

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск», с 01.01.2018 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	3 463,68	3 463,68
			2019	3 463,68	3 550,29
			2020	3 550,29	3 550,29
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	4 087,14	4 087,14
			2019	4 156,42	4 260,35
			2020	4 260,35	4 260,35

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

Е.В.Захарова: 3А

Е.А.Соколова: 3А

С.В.Травкова: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 27 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2020 год (тарифное дело №1-761)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 26 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 718,20	1 839,12
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 718,20	1 839,12

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 28 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2020 год (тарифное дело № 9-760)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 27 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель, отпускаемый потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01-30.06	01.07-31.12
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	63,39	64,88

* 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.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 29 Повестки дня 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 2020 год (тарифное дело № 9-759)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 28 к протоколу.

РЕШИЛИ:

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 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
		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
1	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
		63,39	1 718,20	-	-	64,88	1 839,12	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
		63,39	1 718,20	-	-	64,88	1 839,12	-	-

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 11.12.2019 № 9-760/9(555) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-761/9(554) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 30 Повестки дня 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 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 29 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, был проведен анализ результатов деятельности ООО «ВИГК» по теплоснабжению потребителей поселка Светлый за 2018 год.

В 2018 году эксплуатация объектов теплоснабжения поселка Светлый организацией ООО «ВИГК» осуществлялась на основании договора аренды от 31.08.2017 № б/н. Тарифы по теплоснабжению на 2018 год были установлены приказом Департамента от 29.11.2017 № 1-316/9(377).

19.12.2018 года было заключено концессионное соглашение в отношении муниципального имущества жизнеобеспечивающих систем Города Томска от 19.12.2018, а также приказом от 27.12.2018 № 1-230/9(736) установлены тарифы на тепловую энергию на 2018-2027 годы.

В соответствии с нормами действующего законодательства в сфере тарифного регулирования в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы дополнительно полученного дохода, связанного со повышением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере (- 5 789,39) тыс.руб., с учетом суммы повышающего коэффициента по горячему водоснабжению (- 840,31) тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как

экономически обоснованные, в размере 1 994,60 тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из НВВ по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 4 635,10) тыс. руб.

При этом нормами действующего законодательства в сфере тарифного регулирования не определено подлежат ли учету в следующих регулируемых периодах, в которых эксплуатация объектов теплоснабжения будет осуществляться организацией на основании концессионного соглашения, результаты деятельности данной организации за предшествующий регулируемый период, в котором эксплуатация объектов осуществлялась на основании договора аренды.

В целях разъяснения норм законодательства Департаментом планируется направить обращение в ФАС России.

Учитывая изложенное, до получения разъяснений ФАС России по вышеуказанному вопросу предлагается результаты деятельности за 2018 год при корректировке тарифов на тепловую энергию для ООО «ВИГК» на 2020 год не учитывать.

Кроме того, экспертом проанализирован отчет ООО «ВИГК» об исполнении инвестиционной программы, утвержденной приказом Департамента от 27.12.2018 № 1-717, разработанной в соответствии с заключенным концессионным соглашением в отношении муниципального имущества жизнеобеспечивающих систем Города Томска от 19.12.2018. В соответствии с отчетом размер отклонения объема выполненных мероприятий от объема, предусмотренного инвестиционной программой, составил (- 1 064,49) тыс.руб. Данная сумма подлежит учету в последующие регулируемые периоды ООО «ВИГК».

РЕШИЛИ:

1. 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 2020 года.

2. 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:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2018 № 1-230/9(736)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», 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	-	1 715,56
			2019	1 526,04	1 534,00
			2020	1 534,00	1 580,63
			2021	1 582,63	1 642,96
			2022	1 642,96	1 687,96
			2023	1 687,96	1 770,95
			2024	1 770,95	1 808,23
			2025	1 808,23	1 914,93
			2026	1 914,93	1 932,97
			2027	1 932,97	2 075,31
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	2 024,36
			2019	1 831,25	1 840,80
			2020	1 840,80	1 896,76
			2021	1 899,16	1 971,55
			2022	1 971,55	2 025,55
			2023	2 025,55	2 125,14
			2024	2 125,14	2 169,88
			2025	2 169,88	2 297,92
			2026	2 297,92	2 319,56
			2027	2 319,56	2 490,37

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

Е.В.Захарова: 3А

Е.А.Соколова: 3А

С.В.Травкова: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 31 Повестки дня 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 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. 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 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 27.12.2018 по 31.12.2027, в части 2020 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:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2018 № 9-232/9(737)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», 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) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	-	43,48
			2019	43,48	45,34
			2020	45,34	45,44
			2021	47,04	49,04
			2022	49,04	50,89
			2023	50,89	53,05

			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).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 32 Повестки дня об установлении 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» (ИНН 7014048076) на 2020-2027 годы (тарифное дело № 9-104)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 31 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить 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) *							
	47,04	1 582,63	-	-	49,04	1 642,96	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
56,45	1 899,16	-	-	58,85	1 971,55	-	-	

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
	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) *							
	49,04	1 642,96	-	-	50,89	1 687,96	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	58,85	1 971,55	-	-	61,07	2 025,55	-	-
	01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	50,89	1 687,96	-	-	53,05	1 770,95	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	61,07	2 025,55	-	-	63,66	2 125,14	-	-
	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, 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
	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».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

Е.В.Захарова: 3А

Е.А.Соколова: 3А

С.В.Травкова: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис" котельная с. Березовка

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	221,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам 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**	105,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	105,80		
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**	28,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	28,80	от 25.09.2019 № 3-142	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн		
эксплуатационный запас	уголь	тонн		
неснижаемый запас	уголь	тонн		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	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 2020 год

ООО "ГазТехСервис"

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 435 668,99
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	18 626,66
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	18 626,66
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	18 626,66
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	750 927,88
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	140 020,27
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	140 020,27
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	140 020,27
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	19,93
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,03
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	1 691,76
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	28,80
1.4.2	тариф на холодную воду	58,74
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	883 562,41
1.7.1	оплата труда производственного персонала	883 562,41
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,36
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 897,48
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00

1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	266 835,85
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	266 835,85
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	62 609,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	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:	91 887,32
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	91 887,32
1.11.1.1	по договорам	91 887,32
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	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:	193 459,66
1.12.1	услуги связи	1 800,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	191 659,66
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	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	826,21
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	25 221,97
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	25 221,97
1.18.1.1	моющие средства	0,00
1.18.1.2	специальное питание	12 393,15
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	12 828,82
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00

1.19.3	транспортный налог	0,00
1.19.4	водный налог	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	8 677,57
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 677,57
2.4.1	расходы на услуги банков	8 677,57
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	21 394,94
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	21 394,94
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 465 741,50
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	587,22
VIII	Товарная продукция	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,40
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,80
4	Индекс роста цен на топливо	уголь

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	179,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам 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**	105,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	105,90		
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**	60,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	60,80	от 25.09.2019 № 3-142	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн		
эксплуатационный запас	уголь	тонн		
неснижаемый запас	уголь	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 регулируруемому виду деятельности на 2020 год

ООО "ГазТехСервис"

руб

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 903 661,78
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	20 820,14
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	20 820,14
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	20 820,14
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	539 161,78
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	299 818,52
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	299 818,52
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	299 818,52
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	42,90
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,99
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	3 571,50
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	60,80
1.4.2	тариф на холодную воду	58,74
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 015 380,23
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 015 380,23
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,91
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	17 219,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	306 644,83
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	306 644,83

1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	317 895,80
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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:	116 657,56
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	116 657,56
1.11.1.1	по договорам	116 657,56
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	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:	247 565,62
1.12.1	услуги связи	1 800,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	245 765,62
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	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	826,21
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	35 319,60
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	35 319,60
1.18.1.1	моющие средства	4 755,61
1.18.1.2	специальное питание	14 096,91
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	16 467,07
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00
1.19.4	водный налог	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	9 742,91

2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 742,91
2.4.1	расходы на услуги банков	9 742,91
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	29 134,05
4.1	финансовый результат от реализации	29 134,05
4.1.1	то же в %	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 942 538,74
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	507,26
VIII	Товарная продукция	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,40
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,80
4	Индекс роста цен на топливо	уголь

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

деревни Орехово Новомариинского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	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 показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	179,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	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**	78,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	78,90		
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**	30,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	30,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	от 25.09.2019 № 3-142	
эксплуатационный запас	уголь	тонн		
неснижаемый запас	уголь	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 2020 год

ООО "ГазТехСервис"

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 541 743,85
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	21 921,20
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	21 921,20
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	21 921,20
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	354 146,76
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	296 113,87
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	296 113,87
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	296 113,87
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	43,16
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,86
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	1 921,11
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	30,70
1.4.2	тариф на холодную воду	62,58
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	942 622,88
1.7.1	оплата труда производственного персонала	942 622,88
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,57
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	17 203,16
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00

1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	284 672,11
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	284 672,11
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	320 751,16
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	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:	110 760,30
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	110 760,30
1.11.1.1	по договорам	110 760,30
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	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:	179 400,00
1.12.1	услуги связи	1 800,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	177 600,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	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	825,54
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	28 608,92
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	28 608,92
1.18.1.1	моющие средства	4 468,30
1.18.1.2	специальное питание	11 311,80
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	12 828,81
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00
1.19.4	водный налог	0,00

1.19.5	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	9 159,53
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 159,53
2.4.1	расходы на услуги банков	9 159,53
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	25 509,03
4.1	Финансовый результат от реализации	25 509,03
4.1.1	то же в %	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 576 412,42
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	323,30
VIII	Товарная продукция	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,40
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,80
4	Индекс роста цен на топливо	уголь

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	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 показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
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	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**	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	от 25.09.2019 № 3-142	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн		
эксплуатационный запас	нефть	тонн		
неснижаемый запас	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 2020 год

ООО "ГазТехСервис"

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 615 638,06
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	897 130,39
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	856 739,84
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	40 390,55
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	5 848,70
1.1.3.2	специальная одежда	29 421,63
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 120,22
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	2 956 281,93
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	738 048,36
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	738 048,36
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	738 048,36
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	105,12
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,02
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	6 835,48
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	137,10
1.4.2	тариф на холодную воду	49,86
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 700 702,14
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 700 702,14
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 248,34
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00

1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	513 612,05
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	513 612,05
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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:	45 777,68
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	45 777,68
1.11.1.1	по договорам	45 777,68
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	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:	553 075,80
1.12.1	услуги связи	1 800,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	551 275,80
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	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	542,86
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	203 631,38
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	24 398,32
1.18.1.1	моющие средства	3 280,84
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	21 117,48
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00

1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	179 233,06
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00
1.19.4	водный налог	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	16 511,67
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	16 511,67
2.4.1	расходы на услуги банков	16 511,67
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	74 226,07
4.1	Финансовый результат от реализации	74 226,07
4.1.1	то же в %	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	67 324,70
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	67 324,70
VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 773 700,50
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 908,09
VIII	Товарная продукция	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,40
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,80
4	Индекс роста цен на топливо	нефть

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

ООО "Бакчартеллосети"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

Население/Бюджетные организации/Прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		162,10	0,00	0,00	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-85
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		163,60	0,00	0,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		163,60	168,10	168,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		3 448,60	3 448,60	3 448,60	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-82
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		3 448,60	3 448,60	3 448,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		3 448,60	3 448,60	3 448,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		4 627,10	4 627,10	4 627,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		4 627,10	4 627,10	4 627,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		4 627,10	4 627,10	4 627,10	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-83
общий нормативный запас топлива, в том числе:						
эксплуатационный запас	уголь	тонн	473,10	473,10	473,10	
неснижаемый запас	уголь	тонн	403,50	403,50	403,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии,	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	64,50	64,50	64,50	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	55,50	55,50	55,50	
неснижаемый запас	нефть	тонн	9,00	9,00	9,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования 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))

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	22 695,40	18 971,59	-3 727,81	0,00	18 971,59	18 971,59	0,00	18 971,59	18 971,59
2	Собственные нужды источника тепла	216,60	98,63	-117,97	0,00	98,63	98,63	0,00	98,63	98,63
3	Отпуск с коллекторов источника	22 482,80	18 872,97	-3 609,83	0,00	18 872,97	18 872,97	0,00	18 872,97	18 872,97
4	Полупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	21 769,60	18 872,97	-2 896,63	0,00	18 872,97	18 872,97	0,00	18 872,97	18 872,97
6	Потери	4 269,40	3 448,64	-820,77	0,00	3 448,64	3 448,64	0,00	3 448,64	3 448,64
7	Потребители из сети	17 508,20	15 424,33	-2 075,87	0,00	15 424,33	15 424,33	0,00	15 424,33	15 424,33
8	по (с учетом потребителей на коллекторе)	18 013,40	15 424,33	-2 589,07	0,00	15 424,33	15 424,33	0,00	15 424,33	15 424,33
8.1	Собственное потребление	140,30	106,41	-33,89	0,00	106,41	106,41	0,00	106,41	106,41
8.2	Реализация сторонним потребителям	17 873,10	15 317,92	-2 555,18	0,00	15 317,92	15 317,92	0,00	15 317,92	15 317,92
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,12		0,00	1,03		0,00	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030		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	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,13		4,19	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	116,35	133,38		662,57	133,38		662,57	133,38	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	13,98	13,98		13,98	13,98		13,98	13,98	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Сэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,12		0,00	1,030		0,00	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	11 861 616,33	20 754 445,95	8 892 829,62	0,00	21 368 777,55	21 368 777,55	0,00	22 001 293,36	22 001 293,36
2.0	Базовый уровень операционных расходов	11 861 616,33	20 754 445,95	8 892 829,62	11 861 616,33	20 754 445,95	8 892 829,62	11 861 616,33	20 754 445,95	8 892 829,62
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 884 192,72	2 920 373,23	56 180,51						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 740 012,66	1 636 892,21	-103 120,45						
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:	1 124 180,06	1 283 481,02	159 300,96						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.2	специальная одежда	36 540,98	36 540,98	0,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	527 076,97	607 275,72	80 198,74						
2.1.3.4	ГСМ топливо	560 562,11	639 664,33	79 102,22						
2.2	ремонт основных средств, выполненный подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 251 749,33	17 056 844,72	13 805 095,39	0,00	17 561 727,33	17 561 727,33	0,00	18 081 554,46	18 081 554,46
2.3.1	оплата труда производственного персонала	289 512,96	14 750 414,56	14 460 901,60	0,00	15 187 026,83	15 187 026,83	0,00	15 636 562,82	15 636 562,82
2.3.1.1	численность производственного персонала	34,82	47,93	13,11						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	692,97	25 646,05	24 953,08						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 962 236,38	2 306 430,17	-655 806,21						
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,72	4,83	0,11						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	52 351,65	39 799,42	-12 552,23						
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:	742 940,55	356 276,65	-386 663,90						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	742 940,55	356 276,65	-386 663,90						
2.4.1.1	по договорам	350 000,00	0,00	-350 000,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	392 940,55	356 276,65	-36 663,90						
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						

экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, обоснованно 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	412 487,55	412 487,55	0,00	428 987,06	428 987,06
экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутую 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
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	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	0,00	0,00
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	-5 025 680,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5 905 297,36	0,00	0,00	-9 448 475,78	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	0,00	0,00
VIII ИТОГО необходимая валовая выручка	92 745 387,00	45 837 567,70	-46 907 815,30	74 971 980,67	46 030 332,58	-28 941 648,09	74 942 161,67	43 768 487,19	-31 173 674,48			

*-организацией счета заполнена не корректно

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	104,10	104,10	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1	104,0	уголь	104,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	99,8	нефть	101,4

Смета затрат на 2020 год

ООО "Бакчартеплосети"

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	План организации		Эксперт	
			2020		2020	
			план		план	
			Год		Год	
			Всего		Всего	
Баланс						
1	Производство тепловой энергии	Гкал	1 169,70		1 036,08	
2	Собственные нужды источника тепла	Гкал	16,00		14,69	
3	Отпуск с коллекторов источника	Гкал	1 153,70		1 021,39	
4	Покупная энергия	Гкал	0,00		0,00	
5	Отпуск в сеть	Гкал	1 153,70		1 021,39	
6	Потери	Гкал	321,00		266,62	
7	Потребители из сети	Гкал	832,70		754,77	
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	Гкал	832,70		754,77	
8.1	Собственное потребление	Гкал	0,00		0,00	
8.2	Реализация сторонним потребителям	Гкал	832,70		754,77	
Смета расходов						
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	руб.	4 404 071,14		3 574 483,74	
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	руб.	357 107,38		66 568,65	
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	64 925,30		64 925,30	
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.	292 182,08		1 643,35	
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	0,00		0,00	
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	0,00		179,72	
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	133 200,28		1 463,39	
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	158 981,80		0,00	
1.2	расходы на топливо	руб.	1 820 720,08		1 220 814,62	
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	руб.	344 109,60		331 127,95	
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	344 109,60		331 127,95	
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	344 109,60		331 127,95	
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	47,79		47,49	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	7,20000		6,92723	
1.4	расходы на холодную воду	руб.	22 189,50		10 104,58	
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м³	450,00		218,57	
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м³	49,31		46,23	
1.5	расходы на теплоноситель	руб.	0,00		0,00	
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	руб.	987,27		550,46	
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00		0,00	
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	987,27		550,46	
1.7	оплата труда всего, в том числе:	руб.	1 322 023,25		1 169 799,42	
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	1 027 614,25		1 045 006,20	
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	4,23		4,00	
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	20 238,60		21 770,96	
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	294 409,00		124 793,22	
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,47		0,26	
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	52 351,65		39 799,42	
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	руб.	399 251,02		353 279,42	
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	310 339,50		315 591,87	
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	88 911,52		37 687,55	
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.	0,00		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 энергоресурсы	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.	39 053,34		388 955,92	
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	39 053,34		388 955,92	
1.11.1.1	по договорам	руб.	0,00		0,00	
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	39 053,34		388 955,92	
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	Добавить					
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 организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	руб.	52 529,99		26 799,65	
1.12.1	услуги связи	руб.	1 640,24		886,45	
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.	9 372,80		25 014,31	
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	41 516,94		898,89	
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.	0,00		0,00	

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	руб.	24 029,52	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	24 029,52	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.	3 311,85	1 516,94
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.	18 064,60	4 966,12
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	2 443,26	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.	2 443,26	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.	15 621,34	4 966,12
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	15 621,34	4 966,12
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	руб.	693,74	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	руб.	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	руб.	693,74	0,00
1.19.4	водный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	руб.	0,00	0,00
II	Внерезультативные расходы, всего	руб.	7 810,67	11 697,99
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.	7 810,67	11 697,99
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	7 810,67	11 697,99
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, 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.	0,00	35 861,82
4.1	Финансовый результат от реализации	руб.	0,00	35 861,82
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	35 861,82
V	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" - перерасход	руб.	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия и регулируемого периода)	руб.		0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	4 411 881,80	3 622 043,55

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,4
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,8
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения «Орион»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения
Томской области

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2020 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		229,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		229,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		229,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		622,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		622,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		622,10
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
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. 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 2020 год

Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"

Для потребителей микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томской области

руб.

№ пп	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 943 041,66	1 790 607,29
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	4 121,94	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	4 121,94	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 121,94	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 140 437,71	898 542,34
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	165 354,30	151 834,87
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	165 354,30	151 834,87
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	165 354,30	151 834,87
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	24,21	24,21
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,83	6,27
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	21 243,60	18 284,67
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	420,00	361,50
1.4.2	тариф на холодную воду	50,58	50,58
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 212 309,10	549 631,65
1.7.1	оплата труда производственного персонала	791 505,00	538 303,71
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,30	2,70
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 987,50	16 614,31
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	420 804,10	11 327,94
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,44	0,05
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 375,00	18 879,90
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	366 117,35	165 988,76
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	239 034,51	162 567,72
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	127 082,84	3 421,04
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, 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	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	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:	11 059,60	0,00
1.12.1	услуги связи	8 362,13	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	2 697,46	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	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	4 000,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00

1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	4 495,77	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	13 902,29	6 324,99
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	2 379,16	1 968,61
1.18.1.1	моющие средства	0,00	1 968,61
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	2 379,16	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	11 523,13	4 356,38
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	11 523,13	4 356,38
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	15 120,00	5 496,32
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	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
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	15 120,00	5 496,32
2.4.1	расходы на услуги банков	15 120,00	5 496,32
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	18 283,42	17 961,04
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	17 961,04
4.1.1	то же в %	0,62	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 976 445,08	1 814 064,64
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	434,31	434,31
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	2 958 161,66	1 796 103,60
2	Финансовый результат от реализации	0,00	17 961,04
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	18 283,42	17 961,04
3	необходимая валовая выручка, всего	2 958 161,66	1 814 064,64

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"

Виды деятельности: производство, передача, сбыт
 Для потребителей: села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томской области

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2020 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		233,10
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		233,10
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		233,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		416,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		416,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		416,10
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
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. 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 2020 год

Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"

Для потребителей

села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томской области

руб.

№ пп	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 352 437,84	2 878 130,11
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 379,50	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 379,50	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 379,50	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 461 731,93	1 143 267,90
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	876 120,00	455 477,43
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	876 120,00	455 477,43
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	876 120,00	455 477,43
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	119,20	63,53
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,35	7,17
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	18 309,96	15 776,81
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	362,00	311,92
1.4.2	тариф на холодную воду	50,58	50,58
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 514 125,37	962 785,40
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 271 205,00	869 896,30
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,30	4,36
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 987,50	16 614,31
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	242 920,37	92 889,11
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,83	0,41
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 375,00	18 879,90
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	457 265,86	290 761,19
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	383 903,91	262 708,68
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	73 361,95	28 052,51
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	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	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:	6 384,45	0,00
1.12.1	услуги связи	4 827,26	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 557,18	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	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
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	8 095,30	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	8 025,47	10 061,38
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 373,43	3 131,54
1.18.1.1	моющие средства	0,00	3 131,54
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	1 373,43	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	6 652,03	6 929,84
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	6 652,03	6 929,84
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	15 120,00	9 627,85
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	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
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	15 120,00	9 627,85
2.4.1	расходы на услуги банков	15 120,00	9 627,85
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	29 038,11	28 877,58
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	28 877,58
4.1.1	то же в %	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 396 595,94	2 916 635,55
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	906,18	906,36
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	4 367 557,84	2 887 757,97
2	Финансовый результат от реализации	0,00	28 877,58
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	29 038,11	28 877,58
3	необходимая валовая выручка, всего	4 367 557,84	2 916 635,55

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области
"Орион"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Лучаново Богашевского сельского поселения Томской области

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2020 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		158,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		158,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		158,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		537,50
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		537,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		537,50
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
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. 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 2020 год

Муниципальное унитарное предприятие Богашевского сельского поселения Томской области "Орион"

для потребителей села Лучаново Богашевского сельского поселения Томской области

№ пп	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 940 907,87	4 667 551,84
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	9 741,43	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	9 741,43	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 741,43	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 025 098,23	1 984 001,99
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	774 249,00	715 140,16
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	774 249,00	715 140,16
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	774 249,00	715 140,16
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	16 731,73	16 888,66
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	333,90	333,90
1.5.2	тариф на теплоноситель	50,11	50,58
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 361 026,15	1 486 135,10
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 774 890,00	1 429 495,40
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,40	7,17
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 987,50	16 614,31
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	586 136,15	56 639,70
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,00	0,25
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 375,00	18 879,90
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	713 029,90	448 812,80
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	536 016,78	431 707,61
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	177 013,12	17 105,19
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	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, внесведомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	15 404,86	0,00
1.12.1	услуги связи	11 647,58	0,00
1.12.2	услуги внесведомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	3 757,28	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не упомянутых выше	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
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00

1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	6 262,14	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	19 364,44	16 573,13
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	3 313,92	5 158,28
1.18.1.1	моющие средства	0,00	5 158,28
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	3 313,92	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	16 050,51	11 414,84
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	16 050,51	11 414,84
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	7 560,00	14 861,35
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	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
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 560,00	14 861,35
2.4.1	расходы на услуги банков	7 560,00	14 861,35
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	47 802,98	46 824,13
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	46 824,13
4.1.1	<i>по же 6 %</i>	0,80	1,00
V	Выпадающие расходы/экономика	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономика (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	5 996 270,85	4 729 237,33
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 918,17	1 918,18
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	5 948 467,87	4 682 413,19
2	Финансовый результат от реализации	0,00	46 824,13
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	47 802,98	46 824,13
3	необходимая валовая выручка, всего	5 948 467,87	4 729 237,33

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид топлива)	вид топлива/%	нефть
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного топлива)	вид топлива/%	нефть

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271)

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	Приказ ДТР Томской области от 14.11.2018 № 3-298
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		2 340,40	2 340,40	2 340,40	2 340,40	2 340,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		8 513,30	8 513,30	8 513,30	8 513,30	8 513,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:								
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
исчисляемый запас	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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 регулирования 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 2020-2024 гг.
Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271)

Общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020		2021		2022		2023		2024	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
1	Баланс										
2	Производство тепловой энергии	76 910,00	65 583,80	76 910,00	65 583,80	76 910,00	65 583,80	76 910,00	65 583,80	76 910,00	65 583,80
3	Собственные нужды источника тепла	1 784,10	2 017,05	1 784,10	2 017,05	1 784,10	2 017,05	1 784,10	2 017,05	1 784,10	2 017,05
4	Отпуск с коллекторов источника	75 125,90	63 566,76	75 125,90	63 566,76	75 125,90	63 566,76	75 125,90	63 566,76	75 125,90	63 566,76
5	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Отпуск в сеть	75 125,90	63 566,76	75 125,90	63 566,76	75 125,90	63 566,76	75 125,90	63 566,76	75 125,90	63 566,76
7	Потери	2 253,90	2 340,36	2 253,90	2 340,36	2 253,90	2 340,36	2 253,90	2 340,36	2 253,90	2 340,36
8	Потребители из сети	72 872,00	61 226,40	72 872,00	61 226,40	72 872,00	61 226,40	72 872,00	61 226,40	72 872,00	61 226,40
9	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	72 872,00	61 226,40	72 872,00	61 226,40	72 872,00	61 226,40	72 872,00	61 226,40	72 872,00	61 226,40
10	Собственное потребление	68 528,20	57 431,37	68 528,20	57 431,37	68 528,20	57 431,37	68 528,20	57 431,37	68 528,20	57 431,37
11	Реализация сторонним потребителям	4 343,80	3 795,03	4 343,80	3 795,03	4 343,80	3 795,03	4 343,80	3 795,03	4 343,80	3 795,03
12	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	0,00	1,03	0,00	1,02	0,00	1,04	0,00	1,04
13	Индекс потребительских цен	0,00	1,030	0,00	1,040	0,00	1,02	0,00	1,040	0,00	1,040
14	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
15	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
16	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (тепловая)	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84
17	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (тепловая)	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80
18	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
19	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	0,00	1,030	0,00	1,02	0,00	1,030	0,00	1,030
20	II Операционные (подконтрольные) расходы	22 628 256,96	10 237 301,97	23 080 822,10	10 540 326,10	23 542 438,54	10 852 319,76	24 013 287,31	11 173 548,42	24 493 553,05	11 504 285,45
21	базовый уровень операционных расходов	22 628 256,96	10 237 301,97	22 628 256,96	10 237 301,97	22 628 256,96	10 237 301,97	22 628 256,96	10 237 301,97	22 628 256,96	10 237 301,97
22	расходы на приобретение сырья и материалов:	5 588 722,44	5 701 147,64								
23	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00								
24	Материалы на капитальный ремонт	363 046,01	0,00								
25	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	5 225 676,43	5 701 147,64								
26	материалы на техническое обслуживание	4 992 065,52	5 383 493,38								
27	специальная одежда	15 790,83	89 574,68								
28	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	213 178,20	228 079,58								
29	ГСМ топливо	4 641,88	0,00								
30	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00								
31	оплата труда всего, в том числе:	7 065 147,38	4 486 287,74	7 206 450,33	4 619 081,86	7 350 579,33	4 755 806,68	7 497 590,92	4 896 578,56	7 647 542,74	5 041 517,29
32	оплата труда производственного персонала	7 044 770,41	4 486 287,74	7 185 665,82	4 619 081,86	7 329 379,13	4 755 806,68	7 475 966,72	4 896 578,56	7 625 486,05	5 041 517,29
33	численность производственного персонала	21,00	14,60								
34	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	27 955,44	25 606,67								
35	оплата труда административно-управленческого персонала	20 376,97	0,00	20 784,51	0,00	21 200,20	0,00	21 624,20	0,00	22 056,69	0,00
36	численность административно-управленческого персонала	0,01	0,00								
37	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	124 840,81	0,00								
38	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполненных по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	9 112 970,33	21 388,47								
39	транспортные услуги, в том числе:	27 871,99	0,00								
40	по договорам	17 600,00	0,00								
41	хозяйственным способом	10 271,99	0,00								
42	регламентные работы	288 343,22	21 388,47								
43	прочие услуги вспомогательных производств	3 586 595,64	0,00								
44	иные работы и услуги производственного характера	5 210 159,48	0,00								
45	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, внебюджетной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	720 168,66	28 478,11								
46	услуги связи	2 307,27	0,00								
47	услуги внебюджетной охраны	0,00	0,00								
48	коммунальные услуги	0,00	0,00								
49	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	1 974,10	0,00								
50	расходы на оплату других работ и услуг, не перечисленных выше	715 887,29	28 478,11								
51	Расходы на служебные командировки	386,72	0,00								
52	Расходы на обучение персонала	120 415,47	0,00								
53	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 312,19	0,00								
54	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	6 312,19	0,00								
55	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00								
56	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	14 133,78	0,00								
57	охрана труда всего, в том числе:	72,81	0,00								
58	моющие средства	0,00	0,00								
59	специальное питание	0,30	0,00								
60	страхование персонала	0,00	0,00								
61	аттестация	1,59	0,00								
62	медицинский осмотр	70,92	0,00								
63	прочие услуги	12 261,68	0,00								
64	льготный проезд	0,00	0,00								
65	отчисления в пенсионный фонд	0,00	0,00								
66	общезаводские расходы всего, в том числе:	1 799,30	0,00								
67	прочие общезаводские расходы	1 799,30	0,00								
68	расходы на сбыт	0,00	0,00								
69	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внеоперационных расходов)	0,00	0,00								
70	Прочие операционные расходы	0,00	0,00								
71	III Неподконтрольные расходы	12 141 450,23	3 992 960,84	12 186 202,82	1 687 414,06	12 231 459,33	3 413 128,85	12 205 022,55	3 919 674,99	12 252 107,42	3 180 581,16
72	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
73	Затраты на водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 291 650,08	1 149 109,25	8 291 650,08	243 795,61	8 291 650,08	243 775,78	8 291 650,08	284 008,76	8 291 650,08	197 985,49
76	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	8 291 650,08	1 149 109,25	8 291 650,08	243 795,61	8 291 650,08	243 775,78	8 291 650,08	284 008,76	8 291 650,08	197 985,49
77	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	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
79	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	368 319,89	0,00	368 319,34	0,00	368 319,34	0,00	368 319,34	0,00	368 319,34	0,00

3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00		104,00		104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	газ природный	99,8	газ природный	101,4	газ природный	101,7	газ природный	102,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	99,8	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	102,1
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного топлива)	вид топлива/%	нефть	нефть	99,8	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	102,1

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Спасского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВБ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,20	154,20	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,20	154,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,20	154,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 287,00	1 287,00	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-338
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 теплоносителя в целом по организации	м3*	323,50	323,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	323,50	323,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	323,50	323,50	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-341
общий нормативный запас топлива, в том числе:				
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением:	нефть	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 2020 год
Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)**

для потребителей Спасского сельского поселения Томского района
общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	8 339,32	9 491,13	8 345,88
2	Собственные нужды источника тепла	90,00	123,44	123,44
3	Отпуск с коллекторов источника	8 249,32	9 367,69	8 222,44
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	8 249,32	8 222,80	8 222,44
6	Потери	1 211,00	1 287,00	1 287,00
7	Потребители из сети	7 038,32	6 935,80	6 935,44
8	по (с учетом потребителей на коллекторе)	7 038,32	6 935,80	6 935,44
8.1	Собственное потребление	3 974,32	3 913,80	3 913,44
8.2	Реализация сторонними потребителями	3 064,00	3 022,00	3 022,00
9	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
9.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03
9.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	0,00	1,00	1,00
9.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,02	0,00	0,00
9.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭЗ)	0,00	0,75	0,75
9.5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
10	Операционные (подконтрольные) расходы	4 413 181,92	3 348 630,51	3 335 676,43
10.1	базовый уровень операционных расходов	4 255 720,27	3 271 233,13	3 271 233,13
11	Неподконтрольные расходы	515 584,94	869 416,76	1 136 398,06
11.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемый вид деятельности	0,00	0,00	0,00
11.2	арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи и др. в том числе:	0,00	0,00	0,00
11.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	67 381,36	9 037,26	6 780,44
11.3.1	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	512,75	634,22	634,22
11.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 380,47	1 036,97	1 762,86
11.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	65 485,14	7 366,07	4 283,36
11.3.3.1	налог на имущество организаций	58 015,16	0,00	0,00
11.3.3.2	земельный налог	6 289,71	6 289,71	3 307,00
11.3.3.3	транспортный налог	1 183,26	1 076,36	1 076,36
11.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
11.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
11.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
11.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	91 392,81	870 171,28	866 805,05
11.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	22 404,52	818 609,07	815 442,30
11.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	68 988,29	51 562,21	51 362,75
11.4.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
11.4.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
11.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
11.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	356 810,77	221 885,79	234 010,41
11.6.1	амортизация основных средств	355 840,92	215 300,96	224 010,41
11.6.2	амортизация прочего имущества	969,85	6 584,83	0,00
11.7	другие обесценивающие расходы, в том числе:	0,00	25 900,13	28 702,15
11.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
11.7.2	расходы на услуги банков	0,00	25 900,13	28 702,15
11.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
11.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
11.9.1	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
11.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем	0,00	-257 577,71	0,00
12	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 582 962,13	6 554 260,09	5 962 143,76
12.1	Расходы на топливо (основное)	5 653 510,71	5 781 964,43	5 153 552,29
12.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
12.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	929 451,42	738 961,99	774 195,59
12.3.1	электрическая энергия, в том числе:	929 451,42	738 961,99	774 195,59
12.3.1.1	на технологические нужды ээ	926 847,16	738 961,99	774 195,59
12.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 604,26	0,00	0,00
12.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
12.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
12.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
12.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
12.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
12.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
12.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
12.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	33 333,67	34 395,89
12.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	812,00	812,00
13	Прибыль	0,00	41,05	42,36
13.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
13.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
13.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
13.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
13.4.1	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
14	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-103 031,08
14.1	экономические обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествующие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-103 031,08
14.2	экономика от оптимизации 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
14.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
14.4	Корректировка с учетом неадекватности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00
14.5	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
14.6	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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
15	Величина выравнивания НВБ	0,00	0,00	0,00
16	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 511 728,99	10 772 307,36	10 331 087,17

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,8	
4	Индекс роста цен на топливо	%	104,1	
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	газ природный	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
		вид топлива/%	нефть	100,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

Спасского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	323,50	323,50	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-338
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	323,50	323,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	323,50	323,50	

*-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 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 «Санаторий
Синий Утес» (ИНН 7014041634)

Для потребителей Спасского сельского поселения
Томского района

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировк е
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	0,00	17 011,00	17 011,00
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	0,00	812,00	812,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	16 199,00	16 199,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,02	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
II	Операционные расходы	16,74	145 863,40	144 276,77
2	базовый уровень операционных расходов	16,74	145 863,40	144 276,77
III	Неподконтрольные расходы	0,00	27 038,38	26 514,05
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	27 038,38	26 514,05
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	26 859,32	26 338,46
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	179,06	175,59
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	20 880,00	546 148,25	549 786,18
4.1	расходы на электроэнергию	20 880,00	8 854,94	9 245,36
4.2	расходы на холодную воду	0,00	537 293,31	540 540,83
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НБВ	20 896,74	719 050,03	720 577,00
	Тариф, руб/м3			
1	1 полугодие	0,00	41,43	41,43
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	0,00	100,00	100,00
2	2 полугодие	0,00	43,11	43,29
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	0,00	104,06	104,49

Показатели ЭЭ (долгосрочные параметры)

отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	0,00	0,00	0,00
величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020 год
ООО "Санаторий Синий Утес"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО					
			2020			2020		
			Учтено в тарифе			Корректировка		
			Год	1 кв	2 кв	Год	1 кв	2 кв
Смета расходов								
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	2 403 118,09	1 189 350,14	1 213 767,96	2 332 581,26	1 158 750,27	1 173 830,99
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	684 727,03	335 550,20	349 176,83	686 181,11	335 550,20	350 630,91
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	684 727,03	335 550,20	349 176,83	686 181,11	335 550,20	350 630,91
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	16 199,00	8 099,50	8 099,50	16 199,00	8 099,50	8 099,50
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	42,27	41,43	43,11	42,36	41,43	43,29
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	1 718 391,06	853 799,94	864 591,12	1 646 400,15	823 200,08	823 200,08
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 105,28	552,64	552,64	1 105,26	552,63	552,63
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 554,72	1 544,95	1 564,48	1 489,61	1 489,61	1 489,61
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	2 403 118,09	1 189 350,14	1 213 767,96	2 332 581,26	1 158 750,27	1 173 830,99
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	16 199,00	8 099,50	8 099,50	16 199,00	8 099,50	8 099,50
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		146,84	149,86		143,06	144,93
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		41,43	43,11		41,43	43,29
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		105,41	106,75		101,64	101,64
	темп роста	%		100,00	102,05		97,43	101,30

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ Департамента об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,4	159,4	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 №3-696	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,2	157,2		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,2	157,2		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации (локальные котельные)	Гкал*	5 535,5	5 535,5	Приказ Минэнерго России от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 535,5	5 535,5		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 535,5	5 535,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации (локальные котельные)	м3*	12 651,5	12 651,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	12 651,5	12 651,5		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	12 651,5	12 651,5		

*-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 2020 год

АО "ТомскРТС"

потребители котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	39 568,70	32 291,95	(7 276,74)
2	Собственные нужды источника тепла	388,60	361,34	(27,27)
3	Отпуск с коллекторов источника	39 180,09	31 930,62	(7 249,48)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	39 180,09	31 930,62	(7 249,48)
6	Потери	11 102,63	5 535,54	(5 567,09)
7	Потребители из сети	28 077,46	26 395,08	(1 682,39)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	28 077,46	26 395,08	(1 682,39)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	28 077,46	26 395,08	(1 682,39)
I				
1	Индекс потребительских цен	1,0340	1,0300	-0,0040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,0000	1,0000	0,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,0000	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	1,0256	1,0197	-0,0059
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 556 706,23	8 507 500,29	(49 205,94)
2.0	базовый уровень операционных расходов	8 343 140,42	8 343 140,42	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	14 544 202,80	2 166 275,73	(12 377 927,07)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	121 542,56	74 204,23	(47 338,33)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	326 155,98	0,00	(326 155,98)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	40 901,88	6 056,60	(34 845,28)
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	1 707,84	1 644,94	(62,90)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	35 014,87	4 411,66	(30 603,21)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 179,17	0,00	(4 179,17)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	3 707,37	0,00	(3 707,37)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	471,80	0,00	(471,80)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 862 346,21	2 036 524,91	(825 821,30)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 862 346,21	1 769 043,65	(1 093 302,56)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	267 481,25	267 481,25
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
3.4.б	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,18	(0,02)
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	181 109,57	49 490,00	(131 619,57)
3.6.1	амортизация основных средств	59 032,88	49 490,00	(9 542,88)
3.6.2	амортизация прочего имущества	122 076,69	0,00	(122 076,69)
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	273 387,02	0,00	(273 387,02)
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	20,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	36 112 811,68	27 814 996,55	(8 297 815,12)
4.1	Расходы на топливо (основное)	25 727 130,03	20 428 280,33	(5 298 849,70)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	3 575 399,70	0,00	(3 575 399,70)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 125 891,28	6 386 410,50	260 519,22
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 125 891,28	6 386 410,50	260 519,22
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 125 891,28	6 386 410,50	260 519,22
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	684 390,67	1 000 305,72	315 915,05
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	11 325,00	12 651,40	1 326,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	60,43	79,07	18,63
V	Прибыль	1 093 548,09	0,00	(1 093 548,09)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	1 093 548,09	0,00	(1 093 548,09)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	2 922 462,47	2 922 462,47
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	10 738 759,58	-1 164 338,34	(11 903 097,92)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	60 307 268,80	40 246 896,71	-20 060 372,09

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию среднегодовой	%	104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение среднегодовой	%	104,10
4	Индекс роста цен на топливо (газ природный) с 01.07.2020	%	103,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

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»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ Департамента об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,4	159,4	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 №3-696	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	163,1	163,1		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,1	163,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации (локальные котельные)	Гкал*	1 054 881,3	1 054 881,3	Приказ Минэнерго России от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 785,2	5 785,2		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 785,2	5 785,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации (локальные котельные)	м3*	3 312 924,4	3 312 924,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 953,2	1 953,2		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 953,2	1 953,2		

*-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 2020 год

АО "ТомскРТС"

потребители 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»

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	21 653,00	21 205,37	(447,64)
2	Собственные нужды источника тепла	104,29	104,29	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	21 548,71	21 101,08	(447,63)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	21 548,71	21 101,08	(447,64)
6	Потери	5 785,16	5 785,16	-
7	Потребители из сети	15 763,56	15 315,92	(447,64)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	15 763,56	15 315,92	(447,64)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	15 763,56	15 315,92	(447,64)
I				
1	Индекс потребительских цен	1,0340	1,0300	-0,0040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,0000	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	1,0340	1,0197	-0,0143
II	Операционные (подконтрольные расходы)	17 228 212,88	16 986 404,39	(241 808,49)
2.0	базовый уровень операционных расходов	16 658 237,12	16 658 237,12	0,00
III	Неподконтрольные расходы	13 423 751,58	8 116 196,47	(5 307 555,11)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 541,57	0,00	(2 541,57)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	303 684,36	0,00	(303 684,36)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	58 208,87	25 757,77	(32 451,10)
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	2 630,65	9 472,72	6 842,07
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	40 607,13	4 500,82	(36 106,32)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	14 971,08	11 784,23	(3 186,86)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	2 674,75	0,00	(2 674,75)
3.3.3.2	земельный налог	11 739,57	11 784,23	44,66
3.3.3.3	транспортный налог	556,76	0,00	(556,76)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	6 071 113,76	3 830 240,97	(2 240 872,79)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 071 113,76	3 830 240,97	(2 240 872,79)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,18	(0,02)
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	148 673,55	4 613,74	(144 059,81)
3.6.1	амортизация основных средств	1 341,08	0,00	(1 341,08)
3.6.2	амортизация прочего имущества	147 332,47	4 613,74	(142 718,74)
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	4 255 584,00	4 255 584,00
3.9	Налог на прибыль	446 418,36	0,00	(446 418,36)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	20 091 503,44	18 567 138,24	(1 524 365,20)
4.1	Расходы на топливо (основное)	15 201 543,43	13 491 711,36	(1 709 832,08)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 805 922,43	4 998 607,45	192 685,02
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 804 872,33	4 998 607,45	193 735,12
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 804 872,33	4 998 607,45	193 735,12
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 050,10	0,00	(1 050,10)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	577,90	577,90
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	-

4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 050,10	0,00	(1 050,10)
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	84 037,57	76 819,43	(7 218,14)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 953,20	1 953,20	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	43,03	39,33	(3,70)
V	Прибыль	8 881 835,12	0,00	(8 881 835,12)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	7 096 161,67	0,00	(7 096 161,67)
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	1 785 673,45	0,00	(1 785 673,45)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	6 393 111,11	2 322 210,25	(4 070 900,86)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	59 625 303,02	45 991 949,35	-13 633 353,67

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию среднегодовой	%	104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение среднегодовой	%	104,10
4	Индекс роста цен на топливо (газ природный) с 01.07.2020	%	103,00
5	Индекс роста цен на топливо (уголь) среднегодовой	%	104,10

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

АО "ТомскРТС" (потребители 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 Пугачева 1л, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	83 308,88	41 050,75	42 258,13
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м³	2 118,20	1 059,10	1 059,10
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м³	1 953,20	976,60	976,60
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м³	165,00	82,50	82,50
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м³	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	м³	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м³	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м³	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м³	0,00	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м³	0,00	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м³	39,33	38,76	39,90
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00	0,00
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	-1 112,83	1 112,83
12	Выпадающие расходы/экономика	руб.	0,00	0,00	
12.1	Выпадающие расходы/экономика (по итогам деятельности в предшествующем году) "- экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00		
12.2	Выпадающие расходы/экономика (в целях сглаживания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		-1 112,83	1 112,83
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	83 308,88	39 937,93	43 370,96
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м³	39,33	37,71	40,95
	1 полугодие	руб./м³	37,71		
	2 полугодие	руб./м³	40,95		
	темп изменения тарифов	%		100,00	108,60
	Расходы на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		76 819,43	36 826,91	39 992,52

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020 год

АО "ТомскРТС" (потребители 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 Пугачева 1д, село Тимирязевское, улица Новая, 1, село Дзержинское, улица Фабричная, 11/2 городского округа «Город Томск»)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2020		
			план		
			Год	1 кв	2 кв
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	40 434,91	19 510,31	20 924,60
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	6 489,45	3 111,02	3 378,43
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	6 489,45	3 111,02	3 378,43
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	165,00	82,50	82,50
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	39,33	37,71	40,95
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	33 945,46	16 399,29	17 546,17
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	11,25	5,63	5,63
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 017,01	2 915,08	3 118,94
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	40 434,91	19 510,31	20 924,60
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	165,00	82,50	82,50
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		расчетная*	расчетная*
4.1	стоимость теплоносителя	руб./м3		37,71	40,95
4.2	стоимость тепловой энергии	руб./Гкал		2 915,08	3 118,94

* расчет тарифа на 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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

АО "ТомскРТС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул.
Водяная, 80

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 №3-583	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,7	157,7	157,7	157,7		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	-	-	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 №09- 5311	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	39 065,9	39 065,9	39 065,9	39 065,9		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 065,9	39 065,9	39 065,9	39 065,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	-	-		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	140 254,2	140 254,2	140 254,2	140 254,2		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	140 254,2	140 254,2	140 254,2	140 254,2		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования 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 2020-2023 гг.

АО "ТомскРТС"

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2020			2021	2022	2023
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	178 514,19	163 121,41	-15 392,78	163 121,41	163 121,41	163 121,41
2	Собственные нужды источника тепла	4 239,52	2 064,82	-2 174,70	2 064,82	2 064,82	2 064,82
3	Отпуск с коллекторов источника	174 274,67	161 056,59	-13 218,08	161 056,59	161 056,59	161 056,59
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	174 274,67	161 056,59	-13 218,08	161 056,59	161 056,59	161 056,59
6	Потери	50 304,70	39 065,93	-11 238,77	39 065,93	39 065,93	39 065,93
7	Потребители из сети	123 969,97	121 990,66	-1 979,31	121 990,66	121 990,66	121 990,66
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	123 969,97	121 990,66	-1 979,31	121 990,66	121 990,66	121 990,66
8.1	Собственное потребление	1 464,07	0,00	-1 464,07	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	122 505,90	121 990,66	-515,24	121 990,66	121 990,66	121 990,66
I							
1	Индекс потребительских цен	-	-	-	1,0400	1,0400	1,0400
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	-	-	1,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-	-	-	0,7500	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,0296	1,0296	1,0296
II	Операционные (подконтрольные расходы)	81 174 165,18	56 215 044,14	-24 959 121,04	57 879 009,44	59 592 228,12	61 356 158,07
2.0	базовый уровень операционных расходов	81 174 165,18	56 215 044,14	-24 959 121,04	56 215 044,14	56 215 044,14	56 215 044,14
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	3 641 752,78	3 123 278,12	-518 474,66			
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	2 033 009,61	2 033 009,61	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	1 608 743,17	1 090 268,51	-518 474,66			
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	427 142,99	210 055,88	-217 087,11			
2.1.3.2	специальная одежда	399 975,15	409 138,86	9 163,71			
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	780 736,04	470 156,61	-310 579,43			
2.1.3.4	ГСМ топливо	888,99	917,16	28,17			
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	17 249 342,03	0,00	-17 249 342,03			
2.3	оплата труда всего, в том числе:	48 676 475,41	45 817 268,00	-2 859 207,41			
2.3.1	оплата труда производственного персонала	44 636 193,83	38 691 031,62	-5 945 162,21			
2.3.1.1	численность производственного персонала	76,32	84,19	7,87			
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	48 738,69	38 298,51	-10 440,18			
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 040 281,58	7 126 236,38	3 085 954,79			
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,91	9,69	5,78			
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	86 113,09	61 266,60	-24 846,49			
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:	4 730 133,54	772 899,34	-3 957 234,20			
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	400 465,76	359 497,42	-40 968,34			
2.4.1.1	по договорам	166 181,92	302 862,82	136 680,91			
2.4.1.2	хозяйственным способом	234 283,84	56 634,60	-177 649,25			
2.4.2	регламентные работы	4 329 667,78	413 401,92	-3 916 265,86			
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:	5 799 638,58	3 778 082,04	-2 021 556,53			
2.5.1	услуги связи	53 124,44	62 341,73	9 217,29			
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	1 688 006,02	1 692 042,70	4 036,69			
2.5.3	коммунальные услуги	738 275,43	0,00	-738 275,43			

№ пп	Наименование показателя	2020			2021	2022	2023
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	452 092,07	427 402,21	-24 689,86			
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	2 868 140,62	1 596 295,40	-1 271 845,22			
2.6	Расходы на служебные командировки	119 534,97	109 455,44	-10 079,53			
2.7	Расходы на обучение персонала	105 176,89	155 836,22	50 659,33			
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	852 110,98	0,00	-852 110,98			
2.9	всего, в том числе:						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	2 458 224,97	2 458 224,97			
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	32 024,15	32 024,15			
2.9.1.1	моющие средства	0,00	53,25	53,25			
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	31 970,90	31 970,90			
2.9.2	прочие услуги	0,00	20 994,99	20 994,99			
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	прочие общехозяйственные расходы	0,00	167 035,51	167 035,51			
2.9.6	прочие расходы на сбыт	0,00	2 238 170,32	2 238 170,32			
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00			
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00			
III	Неподконтрольные расходы	34 132 258,97	29 709 344,31	-4 422 914,66	32 031 348,60	32 468 797,89	32 249 644,22
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	607 042,74	612 363,33	5 320,59	630 126,87	655 331,95	681 545,22
3.1.1	Затраты на водоотведение	574 625,93	577 875,55	3 249,63	594 259,58	618 029,97	642 751,17
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	32 416,81	34 487,78	2 070,96	35 867,29	37 301,98	38 794,06
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1 060 306,63	750 321,63	-309 985,00	748 169,14	130 715,59	112 468,26
3.2.1	всего, в том числе:						
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	1 060 306,63	750 321,63	-309 985,00	748 169,14	130 715,59	112 468,26
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 250 845,33	850 503,08	-400 342,25	809 123,47	768 277,98	727 987,95
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	7 170,90	12 200,19	5 029,29	12 200,19	12 200,19	12 200,19
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	282 766,42	316 000,21	33 233,79	328 640,22	341 785,83	355 457,26
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	960 908,01	522 302,68	-438 605,33	468 283,07	414 291,96	360 330,50
3.3.3.1	налог на имущество организаций	587 111,97	351 198,89	-235 913,08	296 466,60	241 734,30	187 002,01
3.3.3.2	земельный налог	4 055,69	17 817,00	13 761,31	18 529,68	19 270,87	20 041,70
3.3.3.3	транспортный налог	2 828,35	6 291,63	3 463,29	6 291,63	6 291,63	6 291,63
3.3.3.4	водный налог	366 912,00	146 995,16	-219 916,84	146 995,16	146 995,16	146 995,16
3.3.3.5	прочие налоги	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
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	14 675 957,34	13 568 417,31	-1 107 540,02	14 236 949,97	14 658 363,69	15 092 251,25
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	13 457 812,44	12 589 716,94	-868 095,50	12 022 591,16	12 378 459,86	12 744 862,27
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 218 144,90	978 700,37	-239 444,53	2 214 358,80	2 279 903,82	2 347 388,98
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	5 159 514,68	0,00	-5 159 514,68	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 990 204,66	2 893 051,25	-2 097 153,41	2 893 051,25	2 893 051,25	2 893 051,25
3.6.1	амортизация основных средств	4 260 229,84	2 487 831,58	-1 772 398,26	2 487 831,58	2 487 831,58	2 487 831,58
3.6.2	амортизация прочего имущества	729 974,82	405 219,67	-324 755,14	405 219,67	405 219,67	405 219,67
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	8 220 899,79	8 220 899,79	7 759 112,04	8 180 552,58	8 436 437,69
3.9	Налог на прибыль	6 388 387,60	2 813 787,92	-3 574 599,68	4 954 815,86	5 182 504,86	4 305 902,61

№ пп	Наименование показателя	2020		Отклонение	2021	2022	2023
		в целом по году			в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	143 385 902,31	135 864 676,58	-7 521 225,74	140 286 350,98	144 822 056,63	148 124 253,05
4.1	Расходы на топливо (основное)	111 026 485,58	102 477 638,22	-8 548 847,37	105 552 037,11	108 718 652,23	110 597 594,84
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	30 453 828,93	31 492 909,98	1 039 081,05	32 784 119,29	34 095 484,07	35 459 303,43
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	30 312 486,00	31 336 493,61	1 024 007,60	32 621 289,84	33 926 141,44	35 283 187,10
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	30 312 486,00	31 244 195,25	931 709,25	32 525 207,26	33 826 215,55	35 179 264,17
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	92 298,36	92 298,36	96 082,59	99 925,89	103 922,93
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	141 342,93	156 416,38	15 073,45	162 829,45	169 342,63	176 116,33
4.4	Расходы на холодную воду	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
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	1 905 587,80	1 894 128,38	-11 459,42	1 950 194,58	2 007 920,34	2 067 354,78
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	140 136,22	140 254,20	117,98	140 254,20	140 254,20	140 254,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	13,60	13,50		13,90	14,32	14,74
V	Прибыль	25 553 550,38	11 255 151,68	-14 298 398,71	19 819 263,42	20 730 019,42	17 223 610,42
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	18 850 000,00	11 255 151,68	-7 594 848,32	19 819 263,42	20 730 019,42	17 223 610,42
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	6 703 550,38	0,00	-6 703 550,38	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	9,88	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	-10 191 182,15	-10 191 182,15	-16 020 294,54	-10 494 441,94	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	284 245 876,84	222 853 034,55	-61 392 842,29	233 995 677,90	247 118 660,12	258 953 665,77

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	104,80	104,10	104,00	104,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,10	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07	вид топлива/% газ природный	103,0	103,0	103,0	103,0

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

АО "ТонскРТС" (потребители котельной, расположенной по адресу: город Тонск, улица Водяная, 80)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020				2021				2022				2023			
			план		2 пр		план		2 пр		план		2 пр		план		2 пр	
			Год	1 пр	Год	0,00	Год	1 пр	Год	0,00	Год	1 пр	Год	0,00	Год	1 пр	Год	0,00
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м³	202 939,62	101 469,81	101 469,81	101 469,81	202 939,62	101 469,81	101 469,81	101 469,81	202 939,62	101 469,81	101 469,81	101 469,81	202 939,62	101 469,81	101 469,81	101 469,81
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м³	140 254,20	70 127,10	70 127,10	70 127,10	140 254,20	70 127,10	70 127,10	70 127,10	140 254,20	70 127,10	70 127,10	70 127,10	140 254,20	70 127,10	70 127,10	70 127,10
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м³	48 660,00	24 330,00	24 330,00	24 330,00	48 660,00	24 330,00	24 330,00	24 330,00	48 660,00	24 330,00	24 330,00	24 330,00	48 660,00	24 330,00	24 330,00	24 330,00
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станций ХВП (не более 10% при наличии обособления)	м³	14 025,42	7 012,71	7 012,71	7 012,71	14 025,42	7 012,71	7 012,71	7 012,71	14 025,42	7 012,71	7 012,71	7 012,71	14 025,42	7 012,71	7 012,71	7 012,71
1.1.8	на другие нужды	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м³	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	340 802,88	170 401,44	170 401,44	170 401,44	350 890,65	175 445,32	175 445,32	175 445,32	361 277,01	180 638,50	180 638,50	180 638,50	371 970,81	185 985,40	185 985,40	185 985,40
4.1	Сульфурголь (катнонит)	руб.	9 382,17	4 691,08	4 691,08	4 691,08	9 659,88	4 829,94	4 829,94	4 829,94	9 945,81	4 972,91	4 972,91	4 972,91	10 240,21	5 120,10	5 120,10	5 120,10
4.1.1	объем	тн	1,00	0,50	0,50	0,50	1,00	0,50	0,50	0,50	1,00	0,50	0,50	0,50	1,00	0,50	0,50	0,50
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	9 382,17	9 382,17	9 382,17	9 382,17	9 659,88	9 659,88	9 659,88	9 659,88	9 945,81	9 945,81	9 945,81	9 945,81	10 240,21	10 240,21	10 240,21	10 240,21
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Соль	руб./тн	312 683,29	156 341,64	156 341,64	156 341,64	321 938,71	160 969,36	160 969,36	160 969,36	331 468,10	165 734,05	165 734,05	165 734,05	341 279,55	170 639,78	170 639,78	170 639,78
4.3.1	объем	тн	1,00	0,50	0,50	0,50	1,00	0,50	0,50	0,50	1,00	0,50	0,50	0,50	1,00	0,50	0,50	0,50
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	312 683,29	312 683,29	312 683,29	312 683,29	321 938,71	321 938,71	321 938,71	321 938,71	331 468,10	331 468,10	331 468,10	331 468,10	341 279,55	341 279,55	341 279,55	341 279,55
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	18 737,43	9 368,71	9 368,71	9 368,71	19 292,06	9 646,03	9 646,03	9 646,03	19 863,10	9 931,55	9 931,55	9 931,55	20 451,05	10 225,52	10 225,52	10 225,52
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	1 698 015,98	849 007,99	849 007,99	849 007,99	1 748 777,25	874 138,63	874 138,63	874 138,63	1 800 026,26	900 013,13	900 013,13	900 013,13	1 853 307,04	926 653,52	926 653,52	926 653,52
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	28 300,27	28 300,27	28 300,27	28 300,27	29 137,95	29 137,95	29 137,95	29 137,95	30 000,44	30 000,44	30 000,44	30 000,44	30 888,45	30 888,45	30 888,45	30 888,45
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	512 461,22	256 230,61	256 230,61	256 230,61	527 630,07	263 815,04	263 815,04	263 815,04	543 247,92	271 623,96	271 623,96	271 623,96	559 328,06	279 664,03	279 664,03	279 664,03
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	509 404,79	254 702,40	254 702,40	254 702,40	524 483,18	262 241,59	262 241,59	262 241,59	540 007,88	270 003,94	270 003,94	270 003,94	555 992,11	277 996,06	277 996,06	277 996,06
7.1.1	% 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	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	3 056,43	1 528,21	1 528,21	1 528,21	3 146,90	1 573,45	1 573,45	1 573,45	3 240,05	1 620,02	1 620,02	1 620,02	3 335,95	1 667,98	1 667,98	1 667,98
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	2 551 280,08	1 258 124,59	1 258 124,59	1 258 124,59	2 626 797,97	1 293 155,49	1 293 155,49	1 293 155,49	2 704 551,19	1 333 642,48	1 333 642,48	1 333 642,48	2 784 605,91	1 370 908,71	1 370 908,71	1 413 697,19
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м³	13,50	13,32	13,69	13,69	13,90	13,90	13,69	13,69	14,12	14,12	14,12	14,12	14,74	14,51	14,51	14,97
	темп роста	%		100,00	102,78	102,78		100,00	103,13	103,13		100,00	102,79	102,79		100,00	103,12	103,12
	Затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии	руб./м³	1 894 128,38	934 060,32	960 068,06	960 068,06	1 950 194,58	960 068,06	960 068,06	960 068,06	2 007 920,34	990 126,52	990 126,52	990 126,52	2 067 354,78	1 017 793,82	1 017 793,82	1 049 560,96

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020-2023 годы
АО "ТомскРТС" (потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО 2020				По данным ДТР ТО 2021				По данным ДТР ТО 2022				По данным ДТР ТО 2023			
			план		план		план		план		план		план					
			Год	1 пг	2 пг	Год	3 пг	4 пг	Год	5 пг	6 пг	Год	7 пг	8 пг				
Смета расходов																		
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	6 734 517,43	3 288 626,82	3 445 890,61	7 057 834,17	3 445 890,61	3 611 943,56	7 440 256,03	3 611 943,56	3 828 312,47	7 771 854,66	3 828 312,47	3 943 542,19				
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	657 151,71	324 064,27	333 087,44	676 603,40	333 087,44	343 515,96	696 630,86	343 515,96	353 114,90	717 251,13	353 114,90	364 136,23				
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	657 151,71	324 064,27	333 087,44	676 603,40	333 087,44	343 515,96	696 630,86	343 515,96	353 114,90	717 251,13	353 114,90	364 136,23				
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	48 660,00	24 330,00	24 330,00	48 660,00	24 330,00	24 330,00	48 660,00	24 330,00	24 330,00	48 660,00	24 330,00	24 330,00				
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	13,50	13,32	13,69	13,90	13,69	14,12	14,32	14,12	14,51	14,74	14,51	14,97				
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	6 077 365,73	2 964 562,55	3 112 803,18	6 381 230,77	3 112 803,18	3 268 427,60	6 743 625,17	3 268 427,60	3 475 197,58	7 054 603,53	3 475 197,58	3 579 405,96				
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	3 318,13	1 659,06	1 659,06	3 318,13	1 659,06	1 659,06	3 318,13	1 659,06	1 659,06	3 318,13	1 659,06	1 659,06				
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 831,57	1 786,89	1 876,24	1 923,14	1 876,24	1 970,04	2 032,36	1 970,04	2 094,68	2 126,08	2 094,68	2 157,49				
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	6 734 517,43	3 288 626,82	3 445 890,61	7 057 834,17	3 445 890,61	3 611 943,56	7 440 256,03	3 611 943,56	3 828 312,47	7 771 854,66	3 828 312,47	3 943 542,19				
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	48 660,00	24 330,00	24 330,00	48 660,00	24 330,00	24 330,00	48 660,00	24 330,00	24 330,00	48 660,00	24 330,00	24 330,00				
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*				
4.1	стоимость теплоносителя	руб./м3		13,32	13,69		13,69	14,12		14,12	14,51		14,51	14,97				
4.2	стоимость тепловой энергии	руб./Гкал		1 786,89	1 876,24		1 876,24	1 970,04		1 970,04	2 094,68		2 094,68	2 157,49				

* расчет тарифа на 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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

АО "ТомскРТС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 №3-583	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	227,7	227,7	227,7	227,7		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	227,7	227,7	227,7	227,7		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	-	-	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 №09-5311	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 198,0	1 198,0	1 198,0	1 198,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 198,0	1 198,0	1 198,0	1 198,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	-	-		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	574,2	574,2	574,2	574,2		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	574,2	574,2	574,2	574,2		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования 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 2020-2023 гг.

АО "ТомскРТС"

потребители угольных котельных, расположенных по адресам: улица Большая Подгорная, 153/1, улица Севастопольская, 108, улица Басандайская, 47/3, улица Басандайская, 11/3, улица Геологов, 11, стр. 1, поселок Спутник, 44 городского округа «Город Томск»

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2020			2021	2022	2023
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	6 084,51	5 187,99	-896,52	5 187,99	5 187,99	5 187,99
2	Собственные нужды источника тепла	87,83	77,62	-10,22	77,62	77,62	77,62
3	Отпуск с коллекторов источника	5 996,67	5 110,37	-886,30	5 110,37	5 110,37	5 110,37
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	5 996,67	5 110,37	-886,30	5 110,37	5 110,37	5 110,37
6	Потери	1 946,22	1 197,99	-748,23	1 197,99	1 197,99	1 197,99
7	Потребители из сети	4 050,46	3 912,38	-138,07	3 912,38	3 912,38	3 912,38
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 050,46	3 912,38	-138,07	3 912,38	3 912,38	3 912,38
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 050,46	3 912,38	-138,07	3 912,38	3 912,38	3 912,38
I							
1	Индекс потребительских цен	-	-	-	1,0400	1,0400	1,0400
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	-	-	1,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-	-	-	0,7500	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,0296	1,0296	1,0296
II	Операционные (подконтрольные расходы)	21 018 150,99	9 258 215,92	-11 759 935,08	9 532 259,11	9 814 413,98	10 104 920,63
2.0	базовый уровень операционных расходов	21 018 150,99	9 258 215,92	-11 759 935,08	9 258 215,92	9 258 215,92	9 258 215,92
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	825 605,98	782 441,50	-43 164,48			
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	142 240,29	142 240,29	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	683 365,70	640 201,21	-43 164,49			
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	41 251,50	106 169,29	64 917,79			
2.1.3.2	специальная одежда	368 313,33	361 935,50	-6 377,83			
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	256 203,75	154 670,39	-101 533,35			
2.1.3.4	ГСМ топлива	17 597,12	17 426,03	-171,09			
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00			
2.3	оплата труда всего, в том числе:	16 936 356,24	7 051 857,03	-9 884 499,20			
2.3.1	оплата труда производственного персонала	16 936 356,24	7 051 857,03	-9 884 499,20			
2.3.1.1	численность производственного персонала	36,65	26,45	-10,20			
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 507,26	22 217,57	-16 289,69			
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00			
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00			
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:	2 832 875,83	1 423 917,38	-1 408 958,46			
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	1 350 121,25	1 127 538,75	-222 582,50			
2.4.1.1	по договорам	1 350 121,25	1 127 538,75	-222 582,50			
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00			
2.4.2	регламентные работы	1 482 754,59	296 378,63	-1 186 375,95			
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:	314 661,32	0,00	-314 661,32			
2.5.1	услуги связи	3 998,28	0,00	-3 998,28			
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	18 072,90	0,00	-18 072,90			

№ пп	Наименование показателя	2020			2021	2022	2023
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт
2.5.3	коммунальные услуги	22 458,21	0,00	-22 458,21			
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	32 814,13	0,00	-32 814,13			
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	237 317,80	0,00	-237 317,80			
2.6	Расходы на служебные командировки	9 061,78	0,00	-9 061,78			
2.7	Расходы на обучение персонала	32 534,39	0,00	-32 534,39			
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	67 055,45	0,00	-67 055,45			
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00			
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00			
2.11	прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00			
III	Неподконтрольные расходы	5 604 820,32	2 182 646,89	-3 422 173,42	2 217 904,02	2 283 357,84	2 350 755,26
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8 666,35	7 806,54	-859,81	8 118,80	8 443,56	8 781,30
3.1.1	Затраты на водоотведение	1 840,38	1 479,91	-360,47	1 539,11	1 600,67	1 664,70
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	6 825,98	6 326,63	-499,35	6 579,70	6 842,89	7 116,60
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	24 398,75	24 156,82	-241,94	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	24 398,75	24 156,82	-241,94	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	27 774,26	18 280,70	-9 493,55	18 538,55	18 806,72	19 085,61
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	5 060,82	11 834,41	6 773,59	11 834,41	11 834,41	11 834,41
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	14 650,06	0,00	-14 650,06	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	8 063,38	6 446,29	-1 617,09	6 704,14	6 972,31	7 251,20
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 431,26	0,00	-1 431,26	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	6 409,55	6 446,29	36,74	6 704,14	6 972,31	7 251,20
3.3.3.3	транспортный налог	222,57	0,00	-222,57	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	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
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 106 311,41	2 128 250,45	-2 978 060,95	2 191 246,67	2 256 107,57	2 322 888,35
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 106 311,41	2 128 250,45	-2 978 060,95	2 191 246,67	2 256 107,57	2 322 888,35
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
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	83 190,97	4 152,38	-79 038,59	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	83 190,97	4 152,38	-79 038,59	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	354 478,57	0,00	-354 478,57	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	8 976 733,73	5 097 328,60	-3 879 405,13	5 302 569,69	5 521 611,78	5 753 322,38
4.1	Расходы на топливо (основное)	6 849 657,87	3 660 573,30	-3 189 084,57	3 806 996,23	3 966 215,38	4 135 710,13
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 091 963,65	1 422 470,25	-669 493,39	1 480 791,53	1 540 023,19	1 601 624,12
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 091 039,48	1 422 470,25	-668 569,23	1 480 791,53	1 540 023,19	1 601 624,12
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 091 039,48	1 422 470,25	-668 569,23	1 480 791,53	1 540 023,19	1 601 624,12
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	924,17	0,00	-924,17	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пп	Наименование показателя	2020			2021	2022	2023
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	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
4.5	Расходы на теплоноситель	35 112,21	14 285,05	-20 827,16	14 781,92	15 373,20	15 988,13
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 031,00	574,24	-456,76	574,24	574,24	574,24
4.5.2	тариф на теплоноситель	34,06	24,88		25,74	26,77	27,84
V	Прибыль	1 417 914,29	0,00	-1 417 914,29	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	1 417 914,29	0,00	-1 417 914,29	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	3,05	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:	11 285 524,97	1 451 836,08	-9 833 688,89	1 947 204,00	1 940 905,77	1 928 939,36
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	48 303 144,30	17 990 027,49	-30 313 116,81	18 999 936,82	19 560 289,37	20 137 937,63

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	104,80		104,10	104,00	104,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,10		104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо среднегодовой	вид топлива/%	уголь	104,1	104,0	104,2	104,3

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)
АО "ТомскРТС" (угольные котельные)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020				2021				2022				2023			
			план		2 пг	план		2 пг	план		2 пг	план		2 пг	план			
			Год	1 пг		Год	1 пг		Год	1 пг		Год	1 пг		Год	1 пг		
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	57 968,25	28 564,07	29 404,19	29 404,19	59 984,54	29 404,19	30 580,35	31 803,57	62 383,92	30 580,35	64 879,28	31 803,57	64 879,28	31 803,57	2 пг	
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м³	2 330,24	1 165,12	1 165,12	1 165,12	2 330,24	1 165,12	1 165,12	1 165,12	2 330,24	1 165,12	2 330,24	1 165,12	2 330,24	1 165,12	1 165,12	
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м³	574,24	287,12	287,12	287,12	574,24	287,12	287,12	287,12	574,24	287,12	574,24	287,12	574,24	287,12	287,12	
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м³	1 756,00	878,00	878,00	878,00	1 756,00	878,00	878,00	878,00	1 756,00	878,00	1 756,00	878,00	1 756,00	878,00	878,00	
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.4	технология	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.5	охлаждение механизмов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.6	промыка котлов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.8	на другие нужды	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м3	24,88	24,52	25,24	25,24	25,74	25,24	26,25	27,30	26,77	26,25	27,84	27,30	27,84	27,30	28,39	
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	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	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00	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	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00	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	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00	0,00	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	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	57 968,25	28 984,13	28 984,13	28 984,13	59 984,54	28 984,13	31 000,41	31 383,51	62 383,92	31 000,41	64 879,28	31 383,51	64 879,28	31 383,51	33 495,77	
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м³	24,88	24,88	24,88	24,88	25,74	24,88	26,61	26,94	26,77	26,61	27,84	26,94	27,84	26,94	28,75	
	температура тарифов	%		72,04	100,00	100,00		100,00	106,96	101,24		100,00		100,00		100,00	106,73	
1.1.5	Затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		14 285,05	7 142,53	7 142,53	7 142,53	14 781,92	7 142,53	7 639,40	7 733,80	15 373,20	7 639,40	15 988,13	7 733,80	15 988,13	7 733,80	8 254,33	

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020-2023 годы
АО "ТомскРТС" (угольные котельные)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО				По данным ДТР ТО				По данным ДТР ТО			
			2020				2021				2022			
			Год	1 пг	2 пг	Год	3 пг	4 пг	Год	5 пг	6 пг	Год	7 пг	8 пг
Смета расходов														
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	596 879,36	288 957,06	307 922,30	628 193,95	307 922,28	320 271,68	646 436,61	320 271,68	326 164,94	667 022,92	326 164,94	340 857,98
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	43 683,20	21 841,60	21 841,60	45 202,61	21 841,60	23 361,01	47 010,72	23 361,01	23 649,70	48 891,15	23 649,70	25 241,44
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	43 683,20	21 841,60	21 841,60	45 202,61	21 841,60	23 361,01	47 010,72	23 361,01	23 649,70	48 891,15	23 649,70	25 241,44
1.1.1.1	объем теплоносителя на поиготовление горячей воды	м3	1 756,00	878,00	878,00	1 756,00	878,00	878,00	1 756,00	878,00	878,00	1 756,00	878,00	878,00
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	24,88	24,88	24,88	25,74	24,88	26,61	26,77	26,61	26,94	27,84	26,94	28,75
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	553 196,16	267 115,46	286 080,70	582 991,34	286 080,68	296 910,66	599 425,89	296 910,66	302 515,23	618 131,77	302 515,23	315 616,54
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	119,74	59,87	59,87	119,74	59,87	59,87	119,74	59,87	59,87	119,74	59,87	59,87
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	4 619,91	4 461,53	4 778,30	4 868,74	4 778,30	4 959,19	5 005,99	4 959,19	5 052,80	5 162,21	5 052,80	5 271,63
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	596 879,36	288 957,06	307 922,30	628 193,95	307 922,28	320 271,68	646 436,61	320 271,68	326 164,94	667 022,92	326 164,94	340 857,98
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	1 756,00	878,00	878,00	1 756,00	878,00	878,00	1 756,00	878,00	878,00	1 756,00	878,00	878,00
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		расчетная*	расчетная*		расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*	расчетная*
4.1	стоимость теплоносителя	руб./м3		24,88	24,88		24,88	26,61		26,61	26,94		26,94	28,75
4.2	стоимость тепловой энергии	руб./Гкал		4 461,53	4 778,30		4 778,30	4 959,19		4 959,19	5 052,80		5 052,80	5 271,63

* расчет тарифа на 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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

АО "ТомскРТС"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица
Кутузова, 11/2

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 №3-583	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,6	157,6	157,6	157,6		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,6	157,6	157,6	157,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	-	-	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 №09-5311	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	4 179,5	4 179,5	4 179,5	4 179,5		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 179,5	4 179,5	4 179,5	4 179,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	-	-		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 232,6	2 232,6	2 232,6	2 232,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 232,6	2 232,6	2 232,6	2 232,6		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования 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 2020-2023 гг.

АО "ТомскРТС"

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Кутузова, 11/2

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	2020			2021	2022	2023
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	20 862,85	19 162,45	-1 700,40	19 162,45	19 162,45	19 162,45
2	Собственные нужды источника тепла	82,55	73,62	-8,93	73,62	73,62	73,62
3	Отпуск с коллекторов источника	20 780,30	19 088,83	-1 691,47	19 088,83	19 088,83	19 088,83
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	20 780,30	19 088,83	-1 691,47	19 088,83	19 088,83	19 088,83
6	Потери	4 204,80	4 179,46	-25,33	4 179,46	4 179,46	4 179,46
7	Потребители из сети	16 575,51	14 909,37	-1 666,14	14 909,37	14 909,37	14 909,37
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	16 575,51	14 909,37	-1 666,14	14 909,37	14 909,37	14 909,37
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	16 575,51	14 909,37	-1 666,14	14 909,37	14 909,37	14 909,37
I							
1	Индекс потребительских цен	-	-	-	1,0400	1,0400	1,0400
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	-	-	1,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-	-	-	0,7500	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	-	-	-	1,0296	1,0296	1,0296
II	Операционные (подконтрольные расходы)	12 257 018,60	6 275 426,16	-5 981 592,44	6 461 178,77	6 652 429,67	6 849 341,58
2.0	базовый уровень операционных расходов	12 257 018,60	6 275 426,16	-5 981 592,44	6 275 426,16	6 275 426,16	6 275 426,16
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	434 693,91	411 996,47	-22 697,44			
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	303 868,79	303 868,79	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	130 825,12	108 127,68	-22 697,44			
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	10 695,38	2 670,47	-8 024,91			
2.1.3.2	специальная одежда	58 359,34	55 932,92	-2 426,41			
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	58 583,60	46 380,51	-12 203,09			
2.1.3.4	ГСМ топливо	3 186,81	3 143,78	-43,02			
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 650 352,60	0,00	-2 650 352,60			
2.3	оплата труда всего, в том числе:	6 145 661,48	4 207 820,06	-1 937 841,42			
2.3.1	оплата труда производственного персонала	5 691 941,06	3 681 990,33	-2 009 950,73			
2.3.1.1	численность производственного персонала	12,79	10,10	-2,69			
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	37 078,19	30 365,26	-6 712,93			
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	453 720,42	525 829,73	72 109,31			
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,44	0,91	0,47			
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	86 113,09	47 981,60	-38 131,49			
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:	2 297 618,61	691 532,38	-1 606 086,23			
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	2 297 618,61	136 598,50	-2 161 020,11			
2.4.1.1	по договорам	2 297 618,61	110 645,36	-2 186 973,25			
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	25 953,14	25 953,14			
2.4.2	регламентные работы	0,00	554 933,88	554 933,88			
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:	556 261,49	648 908,86	92 647,37			
2.5.1	услуги связи	6 312,51	3 807,63	-2 504,87			
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	51 248,51	99 089,68	47 841,17			
2.5.3	коммунальные услуги	35 087,85	0,00	-35 087,85			

№ пп	Наименование показателя	2020			2021	2022	2023
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	45 504,07	42 810,35	-2 693,72			
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	418 108,55	503 201,20	85 092,65			
2.6	Расходы на служебные командировки	13 429,14	10 106,29	-3 322,86			
2.7	Расходы на обучение персонала	56 149,01	53 702,54	-2 446,47			
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	102 852,36	7,96	-102 844,40			
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	251 351,60	251 351,60			
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	953,54	953,54			
2.9.1.1	моющие средства	0,00	5,98	5,98			
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	947,56	947,56			
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	прочие общехозяйственные расходы	0,00	17 389,52	17 389,52			
2.9.6	прочие расходы на сбыт	0,00	233 008,54	233 008,54			
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	2 187 733,46	4 773 200,55	2 585 467,09	4 181 313,38	4 503 523,76	4 431 811,81
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8 683,62	7 139,31	-1 544,32	7 353,42	7 647,56	7 953,46
3.1.1	Затраты на водоотведение	3 559,14	2 922,83	-636,31	3 006,40	3 126,66	3 251,72
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	5 124,49	4 216,48	-908,01	4 347,02	4 520,90	4 701,74
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 160,98	0,00	-7 160,98	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	7 160,98	0,00	-7 160,98	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	27 306,83	27 890,85	584,03	28 957,27	30 066,35	31 219,78
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	596,98	575,42	-21,56	575,42	575,42	575,42
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	24 866,34	26 660,43	1 794,09	27 726,85	28 835,92	29 989,36
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 843,50	655,00	-1 188,50	655,00	655,00	655,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 525,88	0,00	-1 525,88	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	317,62	655,00	337,38	655,00	655,00	655,00
3.3.3.4	водный налог	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
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 852 916,94	1 243 742,72	-609 174,22	1 306 210,02	1 346 212,02	1 386 059,89
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 715 893,37	1 101 232,56	-614 660,81	1 142 979,64	1 177 982,79	1 212 851,08
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	137 023,57	142 510,16	5 486,59	163 230,38	168 229,22	173 208,81
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	84 814,82	44 241,67	-40 573,14	44 241,67	44 241,67	44 241,67
3.6.1	амортизация основных средств	84 814,82	0,00	-84 814,82	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	44 241,67	44 241,67	44 241,67	44 241,67	44 241,67
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	3 450 186,00	3 450 186,00	2 794 551,00	3 075 356,16	2 962 337,00
3.9	Налог на прибыль	206 850,28	0,00	-206 850,28	0,00	0,00	0,00

№ пп	Наименование показателя	2020			2021	2022	2023
		в целом по году		Отклонение	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		план организации	эксперт		эксперт	эксперт	эксперт
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	16 020 745,73	14 677 918,54	-1 342 827,19	15 143 876,31	15 604 589,00	15 934 281,46
4.1	Расходы на топливо (основное)	13 623 192,40	12 246 761,97	-1 376 430,44	12 614 173,09	12 974 741,48	13 200 376,80
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	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 317 667,87	2 334 451,05	16 783,18	2 430 163,54	2 527 370,09	2 628 464,89
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 317 667,87	2 331 994,25	14 326,38	2 427 606,01	2 524 710,25	2 625 698,66
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 317 281,34	2 331 185,61	13 904,27	2 426 764,22	2 523 834,79	2 624 788,18
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	386,53	808,64	422,10	841,79	875,46	910,48
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	2 456,80	2 456,80	2 557,53	2 659,83	2 766,23
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	17,57	17,57	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
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	79 885,46	96 687,96	16 802,50	99 539,67	102 477,43	105 439,78
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 241,00	2 232,60	-8,40	2 232,60	2 232,60	2 232,60
4.5.2	тариф на теплоноситель	35,65	43,31		44,58	45,90	47,23
V	Прибыль	827 401,11	0,00	-827 401,11	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	827 401,11	0,00	-827 401,11	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	3,05	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:	1 323 170,61	-1 314 080,40	-2 637 251,01	-682 346,17	-904 505,38	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	32 616 069,51	24 412 464,85	-8 203 604,65	25 104 022,30	25 856 037,04	27 215 434,85

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	104,80	104,10	104,00	104,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,10	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07	вид топлива/%	газ природный	103,0	103,0	103,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ Департамента об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	160,9	160,9	Приказ ДТР ТО от 20.12.2017 № 3-710	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,6	157,6		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,6	157,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации (локальные котельные)	Гкал*	50 649,2	50 649,2	Приказ Минэнерго от 15.11.2017 № 1083	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	530,0	530,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	530,0	530,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации (локальные котельные)	м3*	145 313,8	145 313,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	52,1	52,1		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	52,1	52,1		

*-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 2020 год

АО "ТомскРТС"

потребители котельных, расположенных по адресам: улица Фабричная, 4г, улица Волынова, 4г, улица Логовая, 2г села Дзержинское городского округа «Город Томск»

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	предложение по	Отклонение
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 149,59	2 091,35	(58,25)
2	Собственные нужды источника тепла	10,75	10,75	-
3	Отпуск с коллекторов источника	2 138,84	2 080,60	(58,25)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 138,84	2 080,60	(58,25)
6	Потери	529,98	529,98	-
7	Потребители из сети	1 608,87	1 550,62	(58,25)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 608,87	1 550,62	(58,25)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 608,87	1 550,62	(58,25)
I				
1	Индекс потребительских цен	1,0340	1,0300	-0,0040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,0000	1,0000	1,0000
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,0000	0,0000	0,0000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,0000	0,7500	0,7500
5	Индекс изменения операционных расходов	1,0340	1,0197	-0,0143
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 752 723,59	2 714 654,01	(38 069,58)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 570 840,82	2 570 840,82	-
III	Неподконтрольные расходы	1 818 997,81	1 272 680,53	(546 317,28)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	346,66	0,00	(346,66)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 207 909,04	918 045,69	(289 863,35)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15 532,83	14 873,88	(658,95)
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	137,98	135,43	(2,55)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8 877,70	8 477,80	(399,90)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 517,15	6 260,66	(256,49)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	358,93	0,00	(358,93)
3.3.3.2	земельный налог	6 083,51	6 106,59	23,08
3.3.3.3	транспортный налог	74,71	154,07	79,36
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	511 153,41	329 354,19	(181 799,22)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	511 153,41	294 702,01	(216 451,40)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	34 652,18	34 652,18
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,15	0,18	0,03
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	19 950,61	10 406,77	(9 543,84)
3.6.1	амортизация основных средств	19 950,61	0,00	(19 950,61)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	10 406,77	10 406,77
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	64 105,26	0,00	(64 105,26)
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	20,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 020 779,78	1 954 188,69	(66 591,09)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 397 883,89	1 339 691,45	(58 192,44)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	621 038,67	599 602,83	(21 435,83)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	620 804,65	599 024,93	(21 779,72)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	620 804,65	598 834,72	(21 969,94)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	190,21	190,21
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	234,01	577,90	343,89
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	1 857,22	14 894,41	13 037,19
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	52,10	52,09	(0,01)
4.5.2	тариф на теплоноситель	35,65	285,92	250,27
V	Прибыль	256 421,04	0,00	(256 421,04)
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	256 421,04	0,00	(256 421,04)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	846 168,27	-436 369,97	(1 282 538,24)
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	846 168,27	-436 369,97	(1 282 538,24)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 695 090,48	5 505 153,25	-2 189 937,23

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию среднегодовой	%	104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение среднегодовой	%	104,10
4	Индекс роста цен на топливо (газ природный) с 01.07.2020	%	103,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

МУП "Рыбалово"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Рыбаловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,30	от 11.12.2019 № 3-583
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 971,50	от 11.12.2019 № 3-582
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 308,60	

*-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 2020 год

МУП "Рыбалоово"

Рыбаловского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

руб

№ пп	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	15 044 016,11	12 851 655,95	-2 192 360,15
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	96 854,66	59 223,91	-37 630,75
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	96 854,66	59 223,91	-37 630,75
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	2 104,80	1 139,04	-965,76
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 984,62	1 111,85	-872,77
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	92 765,24	56 973,02	-35 792,22
1.2	расходы на топливо	8 147 877,92	7 837 547,97	-310 329,95
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 765 906,96	1 094 302,87	-671 604,09
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 750 484,95	1 084 164,02	-666 320,92
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 743 274,71	1 079 306,40	-663 968,32
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	259,42	164,58	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,72	6,56	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 210,23	4 857,63	-2 352,60
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:	15 422,01	10 138,85	-5 283,17
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	15 422,01	10 138,85	-5 283,17
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	572,04	356,06	-215,98
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	148 058,00	148 058,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 308,60	2 308,60
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	64,13	64,13
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:	3 622 797,46	2 789 409,92	-833 387,54
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 503 220,30	2 029 901,91	-473 318,39
1.7.1.1	численность производственного персонала	9,07	8,08	-0,99
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 005,01	20 935,68	-2 069,33
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 119 577,15	759 508,01	-360 069,14
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,33	2,18	-1,15
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 987,27	28 976,65	989,38
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 094 084,83	842 401,80	-251 683,04
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	755 972,53	613 030,38	-142 942,15
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	338 112,30	229 371,42	-108 740,88
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, 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	191 312,00	0,00	-191 312,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	363,71	224,14	-139,58
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
1.12	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:	65 174,54	66 729,85	1 555,31
1.12.1	услуги связи	16 344,12	8 949,01	-7 395,11
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	48 830,43	57 606,77	8 776,34
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	174,07	174,07
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	24 100,71	222,37	-23 878,34
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	18 000,00	0,00	-18 000,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 213,69	6 600,00	-613,69
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	9 757,58	6 579,06	-3 178,52
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	2 106,99	1 415,82	-691,18
1.18.1.1	моющие средства	2 106,99	1 415,82	-691,18
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:	7 650,58	5 163,24	-2 487,34
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 650,58	5 163,24	-2 487,34
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
II	Внереализационные расходы, всего	141 921,13	8 218,13	-133 703,00
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	129 744,00	0,00	-129 744,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 177,13	8 218,13	-3 959,00
2.4.1	расходы на услуги банков	12 177,13	8 218,13	-3 959,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	124 910,39	124 910,39
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	124 910,39	124 910,39
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	15 185 937,23	12 984 784,47	-2 201 152,77
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	7 789,76	7 342,85	-446,91
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	15 185 937,23	12 859 874,08	-2 326 063,16
2	Финансовый результат от реализации	0,00	124 910,39	124 910,39
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	124 910,39	124 910,39
3	необходимая валовая выручка, всего	15 185 937,23	12 984 784,47	-2 201 152,77

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть 100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть 100,2

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на
теплоноситель на 2020 год**

МУП "Рыбалово"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

Рыбаловского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 308,60	от 11.12.2019 № 3-582

*-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)

МУП "Рыбалово"

Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2020	2020
			план	план
			Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	0,00	430 158,88
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	0,00	8 481,89
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	0,00	2 308,60
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	0,00	6 173,29
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м ³	0,00	0,00
1.1.4	технология	м ³	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м ³	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м ³	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м ³	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	0,00	50,72
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.	21 700,00	19 418,54
4.1	Сульфуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	0,00	0,00
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00	0,00
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	21 700,00	19 418,54
4.3.1	объем	тн	3 500,00	3,25
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	6,20	5 974,93
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.	55 957,79	72 498,82
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,25	0,40
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	18 652,60	15 103,92
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	16 899,25	21 894,64
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	16 787,34	21 749,64
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	111,92	145,00
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.	94 557,04	543 970,87
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	0,00	64,13
	1 полугодие	руб./м ³	0,00	63,39
	2 полугодие	руб./м ³	0,00	64,88
	темпы изменения тарифов	%		
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		0,00	148 058,00

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020 год

МУП "Рыбалоов"

Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО
			2020
			план
			Год
Смета расходов			
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 145 046,57
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	395 912,87
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	395 912,87
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 173,29
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	64,13
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	749 133,69
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	421,18
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 778,66
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 145 046,57
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	6 173,29

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО "ВИГК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

поселка Светлый городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,50	160,50	от 22.11.2017 № 3-338
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 302,00	5 302,00	от 18.09.2017 № 863
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14 125,30	14 125,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	130,60	от 22.11.2017 № 3-337
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	130,60	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	43,53	

*-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 2020 год

ООО "ВИГК"

поселка Светлый городского округа "Город Томск"
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	48 963,06	48 963,06	48 963,06	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	454,02	454,02	454,02	-
3	Отпуск с коллекторов источника	48 509,04	48 509,04	48 509,04	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	48 509,04	48 509,04	48 509,04	0,00
6	Потери	5 302,00	5 302,00	5 302,00	-
7	Потребители из сети	43 207,05	43 207,05	43 207,05	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	43 207,05	43 207,05	43 207,05	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	43 207,05	43 207,05	43 207,05	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,02	(0,03)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,03	
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	1,05	1,03	1,02	
II	Операционные (подконтрольные) расходы	14 390 369,91	14 145 132,04	14 009 121,16	(381 248,75)
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	13 343 505,47	13 343 505,47	13 343 505,47
III	Неподконтрольные расходы	6 351 769,06	7 237 864,75	7 196 670,13	844 901,07
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:	147 012,43	147 335,45	147 335,45	323,01
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	3 036,07	3 036,07	3 036,07	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 361,74	4 684,76	4 684,76	323,01
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	139 614,62	139 614,62	139 614,62	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	139 614,62	139 614,62	139 614,62	-
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:	3 093 911,33	3 093 911,32	3 064 162,17	(29 749,16)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 322 940,89	2 322 940,89	2 300 604,92	(22 335,97)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	770 970,44	770 970,44	763 557,26	(7 413,18)
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	30,00	-
3.4.б	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,00	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 078 748,13	2 078 748,13	2 078 748,13	(0,00)
3.6.1	амортизация основных средств	2 078 748,13	2 078 748,13	2 078 748,13	(0,00)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	727 139,59	393 081,96	393 081,96	(334 057,63)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	282 268,38	282 268,38	282 268,38	(0,00)
3.7.2	расходы на услуги банков	444 871,21	110 813,58	110 813,58	(334 057,62)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	304 957,58	0,00	0,00	(304 957,58)
3.9.4	Ставка налога на прибыль	16,67	0,00	0,00	(16,67)
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	1 524 787,89	1 513 342,42	1 513 342,42
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	49 594 733,73	45 791 957,24	45 932 115,47	(3 662 618,25)
4.1	Расходы на топливо (основное)	35 385 608,02	33 609 849,66	33 813 157,25	(1 572 450,77)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	1 262 290,33	1 262 290,33	1 262 290,33	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	12 214 458,33	10 267 381,25	10 215 514,17	(1 998 944,16)

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	12 214 458,33	10 267 381,25	10 215 514,17	(1 998 944,16)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	12 214 458,33	10 267 381,25	10 215 514,17	(1 998 944,16)
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	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	732 377,04	652 436,08	641 153,72	(91 223,32)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14 125,30	14 125,30	14 125,30	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	51,85	46,19	45,39	(6,46)
V	Прибыль	1 524 787,89	0,00	0,00	(1 524 787,89)
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)	1 524 787,89	0,00	0,00	(1 524 787,89)
	нормативный уровень прибыли	2,17	0,00	0,00	(2,17)
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	71 861 660,58	67 174 954,03	67 137 906,76	-4 723 753,82

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО "ВИГК"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

поселка Светлый городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14 125,30	14 125,30	от 18.09.2017 № 863

*-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 "ВИГК"
поселка Светлый городского округа "Город Томск"

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	121 496,96	133 743,88	121 555,66	58,70
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой	14 125,30	14 125,30	14 125,30	0,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	107 371,66	119 618,58	107 430,36	58,70
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,02	-0,03
1.1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,03	-0,02
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00	0,03
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	804 213,23	0,00	0,00	-804 213,23
2	базовый уровень операционных расходов	804 213,23	0,00	0,00	-804 213,23
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	5 495 234,23	6 177 518,35	5 517 464,63	22 230,40
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	40 253,05	39 846,44	39 846,44
4.2	расходы на холодную воду	5 495 234,23	6 093 391,79	5 477 618,19	-17 616,04
4.3	расходы на водоотведение	0,00	43 873,51	0,00	0,00
V	НВБ	6 299 447,46	6 177 518,35	5 517 464,63	-781 982,83
	Тариф, руб/м3				
1	1 полугодие	51,85	45,34	45,34	-6,51
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	93,83	100,00	100,00	6,17
2	2 полугодие	51,85	47,04	45,44	-6,41
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	93,83	103,76	100,23	6,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020 год
ООО "ВИГК"**

поселка Светлый городского округа "Город Томск"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО	
			2020	Корректировка
			Год	
Смета расходов				
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	16 284 681,65	
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	4 876 310,91	
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	4 876 310,91	
1.1.1.1	объем теплоносителя на притопливание горячей воды	м3	107 430,36	
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	45,39	
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	11 408 370,73	
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	7 325,68	
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 557,31	
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	16 284 681,65	
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	107 430,36	