Председатель правления - Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области

owna

М.Д.Вагина

# протокол

# заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

12.12.2018 № 35/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного

регулирования Томской области

О.Н.Касьянова Заместитель начальника департамента

С.К.Плотников Председатель комитета информационной работы и регулирования цен

(тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Г.К.Кулешов Председатель комитета по организационно-правовой работе

Е.А.Соколова Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения

С.А.Паньков Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

(право совещательного

голоса)

А.А.Давидович СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной

работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и

услуг

ПРЕДСТАВЛЕНЫ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.И. Критинина Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и

обращения с отходами

Е.В.Захарова Председатель комитета регулирования естественных монополий

Кворум Правления имеется.

# ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 8-п. 39):

- 8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2019 год (тарифное дело № 1-730).
- 9. О реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года.
- 10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078) на 2019 год (тарифное дело №1-262).
- 11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Первомайское, улица Ленинская, 108/3 Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2019 год (тарифное дело №1-261).
- 12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН

- 7005007203) для потребителей Новомариинского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-260).
- 13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) для потребителей Куяновского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-259).
- 14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) на 2019 год (тарифное дело № 1-255).
- 15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2019 год (тарифное дело №1-273).
- 16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-396).
- 17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-211).
- 18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-210).
- 19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-209).
- 20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «Забота» (ИНН 7016001620) для потребителей села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-319).
- 21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2019 год (тарифное дело № 1-838).
- 22. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2019 год (тарифное дело № 1-839).
- 23. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-857).
- 24. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-858).
- 25. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-856).
- 26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией

Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело N 1-865).

- 27. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 9-868).
- 28. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 9-870).
- 29. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:
- от 25.04.2018 № 1-21/9(58) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957)»;
- от 25.04.2018 № 9-24/9(60) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на теплоноситель»;
- от 25.04.2018 № 9-22/9(59) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)».
- 30. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2019 год (тарифное дело № 1-866).
- 31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» Северный филиал (ИНН 7017253147) для потребителей муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-550).
- 32. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-141/9(362) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
- 33. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-139/9(360) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
- 34. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, 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 № 1-151/9(613) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.
- 35. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, 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 № 1-152/9(611) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию

теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.

- 36. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, 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 № 1-153/9(614) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года.
- 37. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 №1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
- 38. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
- 39. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 702010478) на 2019 год (тарифное дело № 1-605).

По вопросу п. 8 Повестки дня о установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2019 год (тарифное дело № 1-730)

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 Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского поселения Зырянского района:

	Наименование регулируемой организации			01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019		
<u>№</u> п/п		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
	Общество с	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
	ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	одноставочный руб./Гкал	2019	3 045,11	3 120,88		
1.		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 045,11	3 120,88		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 9 Повестки дня о реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года

### СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

Организацией общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Восточный Комплекс» (далее — ООО УК «СВК») 27.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, на 2019 год. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации ООО УК «СВК» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, по инициативе органа регулирования. Дело открыто распоряжением Департамента от 31.10.2018 № 1-262/3.

Письмом от 30.05.2018 № 01-01-286 организацией ООО УК «СВК» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк», котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, и схемы тепловых сетей от указанных котельных. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

- 1) ООО УК «СВК» владеет котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк», котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, на праве аренды (договор аренды от 14.06.2018 № б/н);
- 2) единственным потребителем тепловой энергии от котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, является МАУ «ЦКС»;
- 3) единственным потребителем тепловой энергии от котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, является Ломовицкий филиал МБОУ «Первомайской СОШ»;
- 4) реализация тепловой энергии от котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк», котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельная № 12 «Дом культуры Ломовицк» и котельная № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района, соответствуют критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2017 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее — Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее — Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанных котельных не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации ООО УК «СВК» единый тариф на 2019 год для потребителей Первомайского сельского поселения Первомайского района, за исключением котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк» и котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района.

Для осуществления поставки тепловой энергии единственным потребителям МАУ «ЦКС» и Ломовицкому филиалу МБОУ «Первомайской СОШ» организации ООО УК «СВК» необходимо заключить договор теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон договора, и в соответствии с пунктом 13(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в течение 10 календарных дней с даты заключения договора уведомить об этом орган регулирования (Департамент) с указанием объемов тепловой энергии, которая подлежит реализации в соответствии с таким договором, и даты начала исполнения обязательств по указанному договору.

Организацией общество с ограниченной ответственностью «Эко - Транс» (далее – ООО «Эко - Транс») 27.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Куяновского сельского поселения Куяновского района, на 2019 - 2023 год. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации ООО «Эко - Транс» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Куяновского сельского поселения Первомайского района, по инициативе органа регулирования. Дело открыто распоряжением Департамента от 30.10.2018 № 1-259/3.

Письмом от 19.05.2018 № 01-07-340 организацией ООО «Эко - Транс» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района, и схема тепловой сетей от указанной котельной. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

- 1) ООО «Эко Транс» владеет котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района, на праве аренды (договор аренды от 09.06.2018 № б/н);
- 2) единственным потребителем тепловой энергии от котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района, является «МБОУ Куяновская СОШ»;
- 3) реализация тепловой энергии от котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайсуого района, не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельная № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района, соответствуют критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2017 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее — Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее — Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанной котельной не подлежит государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации ООО «Эко - Транс» единый тариф на 2019 год для потребителей Куяновского сельского поселения Первомайского района, за исключением котельной № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района.

Для осуществления поставки тепловой энергии единственному потребителю «МБОУ Куяновская СОШ» организации ООО «Эко - Транс» необходимо заключить договор теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон договора, и в соответствии с пунктом 13(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в течение 10 календарных дней с даты заключения договора уведомить об этом орган регулирования (Департамент) с указанием объемов тепловой энергии, которая подлежит реализации в соответствии с таким договором, и даты начала исполнения обязательств по указанному договору.

## РЕШИЛИ:

Не регулировать с 01.01.2019 тарифы:

- теплоснабжающей организации ООО УК «СВК» на тепловую энергию, отпускаемую от котельной № 12 «Дом культуры Ломовицк» и котельной № 13 «Школа Ломовицк» Первомайского сельского поселения Первомайского района;
- теплоснабжающей организации ООО «Эко Транс» на тепловую энергию, отпускаемую от котельная № 21 «Калмаки» Куяновского сельского поселения Первомайского района.

# РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 10 Повестки дня о установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078) на 2019 год (тарифное дело №1-262)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт несения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО УК «СВК» по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1891,12 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат 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 2019 год исключена сумма в размере 402,13 тыс. руб.:

- 804,27 тыс. руб. исключено по результатам деятельности за 2016 год;
- 402,13 тыс. руб. включено по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 1 488,98 тыс. руб. подлежит включению в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования 2020-2021 гг.

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района:

				01.01.2019-	01.07.2019-			
				30.06.2019	31.12.2019			
<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода			
		Для потребителей, н	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов					
	Общество с ограниченной	по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *						
	ответственностью Управляющая компания «Северо-Восточный Комплекс» (ИНН 7017215078)	одноставочный руб./Гкал	2019	3 285,74	3 367,88			
1.		Население (НДС не предусмотрен) *						
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 285,74	3 367,88			

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: 3А

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Первомайское, улица Ленинская, 108/3 Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на 2019 год (тарифное дело №1-261)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт несения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Эко - Транс» по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 580,01 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат 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 2019 год исключена сумма в размере 399,99 тыс. руб.:

- 399,99 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год;

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 580,01 тыс. руб. подлежит исключению из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования 2020-2021 гг.

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Первомайское, улица Ленинская, 108/3 Первомайского сельского поселения Первомайского района:

	Наименование регулируемой организации			01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019			
<b>№</b> п/п		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода			
	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов						
		по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *						
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 285,74	3 367,88			
1.		Население (НДС не предусмотрен) *						
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 285,74	3 367,88			

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 12 Повестки дня о установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) для потребителей Новомариинского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-260)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 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 2019-2023 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. 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 2019 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 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «Эко - Транс» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 209,71 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 0,00 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 209,71 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новомариинского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.		тивный уровень	Уровень надежно сти теплосна бжения <*>	энергосбережения		энергосбережени я и повышения энергетической		Динами ка изменен ия расходо в на топливо <***>
	2019	1 949,43	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	a) 6)	-	-
Общество с	2020	1 949,43	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	а) б)	-	-
ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН	2021	1 949,43	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	,	-	-
7005007203)	2022	1 949,43	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 2	,	-	-
	2023	1 949,43	1,00	0,00	-	а) б) в)	Представлены в Таблице 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) 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 <*>			
			a)	б)	в)	
	Котельная «Д/К» с. Новомариинка		222,6	-	-	
	Котельная «Д/сад» п. Орехово	2019	229,3	2,77	118,42	
	Котельная «Д/К» д. Туендат	1 [	225,4	1,43	34,67	
	Котельная «Д/К» с. Новомариинка	2020	222,6	-	-	
	Котельная «Д/сад» п. Орехово	2020	229,3	2,77	118,7	
Общество с	Котельная «Д/К» д. Туендат	] [	225,4	1,43	34,67	
ограниченной ответственностью	Котельная «Д/К» с. Новомариинка	2021	222,6	-	-	
«Эко-Транс»	Котельная «Д/сад» п. Орехово	2021	229,3	2,77	118,7	
(ИНН 7005007203)	Котельная «Д/К» д. Туендат	] [	225,4	1,43	34,67	
	Котельная «Д/К» с. Новомариинка	2022	222,6	-	-	
	Котельная «Д/сад» п. Орехово	2022	229,3	2,77	118,7	
	Котельная «Д/К» д. Туендат		225,4	1,43	34,67	
	Котельная «Д/К» с. Новомариинка	2022	222,6	-	-	
	Котельная «Д/сад» п. Орехово	2023	229,3	2,77	118,7	
	Котельная «Д/К» д. Туендат		225,4	1,43	34,67	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новомариинского сельского поселения Первомайского района:

<b>№</b> п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода				
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *							
			2019	3 587,65	3 677,38				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 677,38	3 884,70				
			2021	3 884,70	3 983,07				
	Общество с		2022	3 983,07	4 082,05				
1	ограниченной		2023	4 082,05	4 275,95				
1.	ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Население (НДС не предусмотрен) *							
	()		2019	3 587,65	3 677,38				
			2020	3 677,38	3 884,70				
		одноставочный	2021	3 884,70	3 983,07				
		руб./Гкал	2022	3 983,07	4 082,05				
			2023	4 082,05	4 275,95				

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 13 Повестки дня о установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) для потребителей Куяновского сельского поселения Первомайского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-259)

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.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 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. 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 2019 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 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 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 «Эко - Транс» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 102,45 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 2019 год исключена сумма в размере 42,82 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 59,63 тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Куяновского сельского поселения

Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации		Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффектив ности	Норма- тивный уровень	Уровень надежно сти теплосна бжения	энергосбережения энергетической эффективности		Р пр энер я и	Реализация рограммы в области ргосбережени повышения ргетической	Динами ка изменен ия расходо в на
		тыс. руб.	%	%	< <b>*</b> >			эфс	рективности <***>	топливо <***>
	2019	2 102, 80	1,00	0,00	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	a)	-	-
						в)		б)	-	
	2020	2 102, 80	1,00	0,00	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	a)	-	-
Общество с						в)	В Тиолице 2	б)	-	
ограниченной ответственностью «Эко-Транс»	2021	2 102, 80	1,00	0,00	-	а) б)	Представлены	a)	-	-
(WHH						в)		б)	-	
7005007203)	2022	2 102, 80	1,00	0,00	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	a)	-	-
						в)		б)	-	
	2023	2 102, 80	1,00	0,00	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	a)	-	-
	2323					в)	в гаолице 2	б)	-	

- <\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.
- <\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:
- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2):
  - в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 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.

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>			
			a)	б)	в)	
	Котельная «Березовка»	2019	223,3	3,02	202,26	
	Котельная «Куяново»	2019	220,1	1,73	147,09	
	Котельная «Березовка»	2020	223,3	3,02	202,26	
Общество с	Котельная «Куяново»	2020	220,1	1,73	147,09	
ограниченной ответственностью	Котельная «Березовка»	2021	223,3	3,02	202,26	
«Эко-Транс»	Котельная «Куяново»	2021	220,1	1,73	147,09	
(ИНН 7005007203)	Котельная «Березовка»	2022	223,3	3,02	202,26	
	Котельная «Куяново»	2022	220,1	1,73	147,09	
	Котельная «Березовка»	2023	223,3	3,02	202,26	
	Котельная «Куяново»	2023	220,1	1,73	147,09	

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Куяновского сельского поселения Первомайского района:

№	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12			
п/	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода			
- 11	организации	п с ч			* *			
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *						
		руо./1 кал пниченной ственностью	2019	3 646,05	3 736,70			
			2020	3 736,70	3 861,44			
	Общество с		2021	3 861,44	3 997,14			
	ограниченной		2022	3 997,14	4 155,11			
1.	ответственностью		2023	4 155,11	4 267,68			
	«Эко-Транс»		Население (НДС н	не предусмотрен) *				
	(ИНН 7005007203)		2019	3 646,05	3 736,70			
			2020	3 736,70	3 861,44			
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 861,44	3 997,14			
		руб./1 кал	2022	3 997,14	4 155,11			
			2023	4 155,11	4 267,68			

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) на 2019 год (тарифное дело № 1-255)

## ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до следующего заседания Правления.

**РЕШИЛИ:** объявить перерыв в рассмотрении вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Аква-Сервис» (ИНН 7005007193) на 2019 год, до следующего заседания Правления.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 15 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2019 год (тарифное дело №1-273).

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Бакчартеплосети», по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 9575,38 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат 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 2019 год исключена сумма в размере 3 448,83 тыс. руб. по результатам деятельности организации в 2016 году (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности в 2016 году составила 6 999,39 тыс. руб. и распределена при формировании тарифов на 2018 год следующим образом: 2018 год – 2340,14 тыс. руб., 3448,83 тыс. руб., 2020 – 1210,42 тыс. руб.).

Оставшиеся суммы по итогам работы за 2016 год в размере 1210,42 руб., и по итогам деятельности за 2017 год в размере 9575,39 тыс. руб. подлежат исключению в последующие периоды регулирования.

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района:

	Наименование регулируемой организации			01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019		
<b>№</b> п/п		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
	Общество с ограниченной	одноставочный руб./Гкал	2019	2 971,77	2 971,77		
1.	ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 971,77	2 971,77		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: 3А

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-396)

### ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса указанного вопроса до следующего заседания Правления.

**РЕШИЛИ:** объявить перерыв в рассмотрении об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год, до следующего заседания Правления.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-211)

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

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффектив ности операцио нных расходов		Уровень надежно сти теплосна бжения <*>	энергетическо		П ЭНС 1 RN ЭНС	Реализация рограммы в области ергосбережен и повышения ергетической фективности <***>	
	2019	316,06	1,00	0,00	-	а) б) в)	150,18 0,00 0,00	а) б)	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз	2020	316,06	1,00	0,00	-	а) б) в)	158,06 0,00 0,00	а) б)	-	-
Томск» Томское линейное производственное	2021	316,06	1,00	0,00	-	а) б) в)	158,06 0,00 0,00	а) б)	-	-
управление магистральных газопроводов	2022	316,06	1,00	0,00	-	а) б) в)	158,06 0,00 0,00	а) б)	-	-
(ИНН 7017005289)	2023	316,06	1,00	0,00	-	а) б) в)	160,46 0,00 0,00	а) б)	-	-

<sup>&</sup>lt;\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<sup>&</sup>lt;\*\*> 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.

<sup>&</sup>lt;\*\*\*> 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.

<sup>&</sup>lt;\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района:

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода			
		Для потребителей		ия дифференциации	тарифов по схеме			
			подключения (б	без учета НДС) *				
	Общество с		2019	1 734,13	1 806,26			
	ограниченной		2020	1 806,26	1 842,92			
	ответственностью	одноставочный руб./Гкал	2021	1 842,92	1 869,70			
	«Газпром трансгаз	руо./1 кал	2022	1 869,70	1 928,19			
	Томск» Томское		2023	1 854,52	1 854,52			
1.	линейное производственное управление	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *						
	магистральных		2019	2 080,96	2 167,51			
	газопроводов (ИНН		2020	2 167,51	2 211,50			
	7017005289)	одноставочный руб./Гкал	2021	2 211,50	2 243,64			
	,	руо./1 кал	2022	2 243,64	2 313,83			
			2023	2 225,42	2 225,42			

<sup>\*</sup> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

# РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 18 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-210)

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

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	тивный	Уровень надежно сти теплосна бжения	энер энер эфф	энергетическо й эффективност		Реализация рограммы в области ргосбережен и повышения фективности	Динами ка изменен ия расходо в на топливо
		тыс. руб.	%	%		и <**>		Эф	фективности <***>	<****>
0.5	2019	134,84	1,00	0,00	-	а) б)	153,25 1,40	a)	-	-
Общество с ограниченной						в) a)	16,607 157,98	б)	-	
ответственностью	2020	134,84	1,00	0,00	-	б)	1,40	a)	-	-
«Газпром трансгаз						в)	16,61	б)	-	
Томск» Томское линейное производственное	2021	134,84	1,00	0,00	-	а) б)	157,98 1,40	a)	-	-
управление						в)	16,61	б)	-	
магистральных газопроводов	2022	134,84	1,00	0,00	-	а) б)	157,98 1,40	a)	-	-
(ЙНН						в)	16,61	б)	-	
7017005289)	2023	134,84	1,00	0,00	-	а) б)	157,98 1,40	a)	-	_
		,	Ź	,		в)	16,61	б)	-	

<sup>&</sup>lt;\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

- 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:

<sup>&</sup>lt;\*\*> 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) 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 «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района:

<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода	
			•	сутствия дифференци ения (без учета НДС)		
	Общество с		2019	1 260,86	1 323,30	
	ограниченной	одноставочный	2020	1 323,30	1 354,93	
	ответственностью	руб./Гкал	2021	1 354,93	1 381,84	
	«Газпром трансгаз	pyo./1 kan	2022	1 381,84	1 418,07	
	Томск» Томское		2023	1 418,07	1 445,12	
1.	линейное производственное управление	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
	магистральных		2019	1 513,03	1 587,96	
	газопроводов		2020	1 587,96	1 625,92	
	(ИНН 7017005289)	одноставочный руб./Гкал	2021	1 625,92	1 658,21	
		руол кал	2022	1 658,21	1 701,68	
			2023	1 701,68	1 734,14	

<sup>\*</sup> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: 3А

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) для потребителей котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-209)

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

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	уровень операционн ых расходов	нных расходов	тивный уровень прибыли	Уровень надежно сти теплосна бжения <*>	энер энер эфф	и ффективност		Реализация рограммы в области ргосбережен и повышения ргетической фективности	1
		тыс. руб.	%	%		И <**>		(	<***>	<***>
						a)	153,28	(۵		
	2019	9 268,74	1,00	0,00	-	б)	1,41	a)	-	-
Общество с						в)	13,20	б)	-	
ограниченной	2020	268,74	1,00	0,00	-	a)	153,28	a)		-
ответственностью						б)	1,41			
«Газпром трансгаз						в)	13,20	б)	-	
Томск» Томское						a)	156,84	a)	_	
линейное	2021	268,74	1,00	0,00	-	б)	1,41			-
производственное						в)	13,20	б)	-	
управление магистральных						a)	156,84	a)	_	
газопроводов	2022	268,74	1,00	0,00	-	б)	1,41			-
(ИНН 7017005289)						в)	13,20	б)	-	
			1,00	0,00	-	a)	156,84	a)	_	
	2023	268,74				б)	1,41	ĺ		-
						в)	13,20	б)	-	

<sup>&</sup>lt;\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

- 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 ( $\Gamma$ кал/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:

<sup>&</sup>lt;\*\*> 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) 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 «Газпром трансгаз Томск» Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ИНН 7017005289) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района:

		•	1	1		
<b>№</b> п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода	
			•	тствия дифференциа	ции тарифов по	
		схеме подключени	я (без учета Н	ДC) *		
	Общество с ограниченной		2019	1 920,29	2 013,84	
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 975,04	1 975,04	
	ответственностью		2021	1 975,04	2 067,93	
	«Газпром трансгаз	руб./1 кал	2022	2 046,15	2 046,15	
	Томск» Томское		2023	2 046,15	2 133,28	
1.	линейное производственное управление	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
	магистральных		2019	2 304,35	2 416,61	
	газопроводов (ИНН 7017005289)		2020	2 370,05	2 370,05	
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 370,05	2 481,52	
		руо./1 кал	2022	2 455,38	2 455,38	
			2023	2 455,38	2 559,94	

<sup>\*</sup> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

# РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 20 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «Забота» (ИНН 7016001620) для потребителей села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-319)

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

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операцио нных расходов тыс. руб.	операцио нных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежно сти теплосна бжения <*>	энер энер эфф	Показатели нергосбереже ния нергетическо й ффективност и <**>		программы в области энергосбережени я и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <***>
	2019	2 300,66	1,00	0,00	-	а) б) в)	155,91 1,86 17,7	а) б)	-	-	
Областное государственное автономное	2020	2 300,66	1,00	0,00	-	а) б) в)	155,91 1,86 17,7	а) б)	-	-	
учреждение «Шегарский психоневрологическ	2021	2 300,66	1,00	0,00	-	а) б) в)	155,91 1,86 17,7	а) б)	-	-	
ий интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620)	2022	2 300,66	1,00	0,00	-	а) б) в)	155,91 1,86 17,7	а) б)	-	-	
	2023	2 300,66	1,00	0,00	-	а) б) в)	17,7 155,91 1,86 17,7	а) б)	-	-	

<sup>&</sup>lt;\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

- 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;

<sup>&</sup>lt;\*\*> 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:

- 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 Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района:

<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода
		Для потребителей, в	з случае отс	утствия дифферені	циации тарифов по
		схеме подключения			1 1
	Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА»	одноставочный руб./Гкал	2019	1 728,35	1 728,35
			2020	1 728,35	1 801,53
			2021	1 795,11	1 795,11
			2022	1 795,11	1 899,28
			2023	1 889,10	1 889,10
1.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
	(ИНН 7016001620)		2019	2 074,02	2 074,02
	(11111 / 010001020)		2020	2 074,02	2 161,84
		одноставочный	2021	2 154,13	2 154,13
		руб./Гкал	2022	2 154,13	2 279,14
			2023	2 266,92	2 266,92

<sup>\*</sup> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 21 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2019 год (тарифное дело № 1-838)

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района:

			Год	01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019		
<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа		Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
	Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 873,00	1 919,83		
1.		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 873,00	1 919,83		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 22 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2019 год (тарифное дело № 1-839)

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района:

			Год	01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019		
<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа		Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
	Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов					
		по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 744,88	3 834,81		
1.		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 744,88	3 834,81		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: 3А

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 23 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-857)

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям микрорайона Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района:

	Наименование регулируемой организации			01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019		
<b>№</b> п/п		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
		Для потребителей, в с.	лучае отсу	тствия дифференци	ации тарифов по		
		схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	одноставочный руб./Гкал	2019	3 949,54	4 124,20		
1.		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 949,54	4 124,20		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: 3А

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-858).

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Богашево (Мехколонна) Богашевского сельского поселения Томского района:

	Наименование регулируемой организации			01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019		
<b>№</b> п/п		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
		Для потребителей, в с.	лучае отсу	тствия дифференци	ации тарифов по		
		схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	одноставочный руб./Гкал	2019	3 065,95	3 139,31		
1.		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 065,95	3 139,31		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-856).

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района:

	Наименование		Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019		
<b>№</b> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа		Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по					
		схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	одноставочный руб./Гкал	2019	2 387,68	2 441,46		
1.		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 387,68	2 441,46		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: 3А

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 26 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 1-865).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района:

	Vo Наименование			14.12.2018-31.12.2018	
<b>№</b> π/π	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	
				гвия дифференциации тарифов	
	Муниципальное	по схеме подкли	очения (пд	IC не предусмотрен) *	
	унитарное предприятие Парабельского	одноставочный руб./Гкал	2018	2 807,57	
1.	поселения «Парабель- Энергокомплекс»	Население	е (НДС не	предусмотрен) *	
	(ИНН 7011006536)	одноставочный руб./Гкал	2018	2 807,57	

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 27 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 9-868).

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) тарифы на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района:

	Наименование			14.12.2018-31.12.2018		
<b>№</b> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода		
	Муниципальное			вляемый теплоснабжающей		
	унитарное предприятие	организацией, владеют	цей источн	ником (источниками) тепловой		
1	Парабельского сельского	энергии, на котором производится теплоноситель (НДС н				
1.	поселения «Парабель-		предусмо	трен) *		
	Энергокомплекс»	одноставочный	2018	113,99		
	(ИНН 7011006536)	руб./куб.м	2016	113,99		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: 3А

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 28 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2018 год (тарифное дело № 9-870).

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабельского сельского поселения Парабельского района:

		14.12.2018-31.12.2018						
				компонент на тепловую энергию				
№ пп	Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,		двухставочный			
	r	воду, руб./куб.м.,		Одноставочный, руб./Гкал	ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал		
	V.	население (НДС не предусмотрен) *						
	Муниципальное унитарное предприятие	306,56	113,99	2 807,57	-	-		
1	Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс»		прочие потр	ебители (НДС не преду	смотрен) *			
	«Параоель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	306,56	113,99	2 807,57	-	-		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 29 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 25.04.2018 № 1-21/9(58) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957)»;
- от 25.04.2018 № 9-24/9(60) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на теплоноситель»;
- от 25.04.2018 № 9-22/9(59) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)».

### СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

### РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

- 1) от 25.04.2018 № 1-21/9(58) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 25.04.2018);
- 2) от 25.04.2018 № 9-24/9(60) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на теплоноситель» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 25.04.2018);
- 3) от 25.04.2018 № 9-22/9(59) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Квинта» (ИНН 7017406957) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 25.04.2018).

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 30 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2019 год (тарифное дело № 1-866).

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019

	Наименование регулируемой организации			01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019			
<b>№</b> п/п		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода			
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме						
	Муниципальное	подключ	нения (Е	НДС не предусмотрен	*			
	унитарное предприятие Парабельского	одноставочный руб./Гкал	2019	2 807,57	2 807,57			
1.	поселения «Парабель- Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Населе	ение (НД	ДС не предусмотрен)	*			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 807,57	2 807,57			

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 31 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) для потребителей муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-550).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 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 2019-2023 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. 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 приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее сфере теплоснабжения, утвержденными 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 2019 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 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ГУП ТО «Областное ДРСУ» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 183,17 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, сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 183,17 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффектив ности операцио нных расходов	тивный уровень прибыли	Уровень надежно сти теплосна бжения <*>	энер энер эфф	оказатели огосбереже ния огетическо й оективност и <**>	П эне ия эне	Реализация рограммы в области сргосбережен и повышения сргетической фективности <***>	расходо в на
Государственно	2019	1 113,91	1,00	0,00	-	а) б) в)	180.80 1,08 3,45	а) б)	-	-
е унитарное предприятие Томской области	2020	1 113,91	1,00	0,00	-	а) б) в)	180,80 1,08 3,45	а) б)	-	-
«Области «Областное дорожное ремонтно-	2021	1 113,91	1,00	0,00	-	а) б) в)	180,80 1,08 3,45	а) б)	-	-
строительное управление» - Северный	2022	1 113,91	1,00	0,00	-	а) б) в)	180,80 1,08 3,45	а) б)	-	-
филиал (ИНН 7017253147)	2023	1 113,91	1,00	0,00	-	а) б) в)	180,80 1,08 3,45	а) б)	-	-

- <\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.
- <\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:
- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);
  - в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 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

2. Установить теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Город Колпашево» Колпашевского района:

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода
		Для потребителей, подключения (без у	•	дифференциации тари	фов по схеме
	Государственное		2019	2 309,13	2 359,58
	унитарное	U	2020	2 359,58	2 492,37
	предприятие	одноставочный	2021	2 492,37	2 607,96
	Томской области	руб./Гкал	2022	2 607,96	2 658,16
	«Областное		2023	2 629,19	2 629,19
1.	дорожное ремонтно- строительное	Нас	селение (тарифы указ	ываются с учетом НД	C) *
	управление» -		2019	2 770,96	2 831,50
	Северный филиал		2020	2 831,50	2 990,84
	(ИНН 7017253147)	одноставочный руб./Гкал	2021	2 990,84	3 129,55
	,	pyo./1 kan	2022	3 129,55	3 189,79
			2023	3 155,03	3 155,03

<sup>\*</sup> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 32 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-141/9(362) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 2017 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг. Общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 26,61 тыс. рублей. При этом сумма в размере 10,92 тыс. руб. учтена (включена) в составе НВВ на 2019 год. Оставшаяся сумма в размере 15,69 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2019 год учтен (исключен) остаток суммы, полученной по результатам анализа деятельности организации в 2015 году в размере 79,88 тыс. руб., учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 30,0 тыс. руб. Остаток суммы, полученной по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 184,57 тыс. руб. будет учтен (исключен) при установлении тарифов на 2020 год.

### РЕШИЛИ:

- 1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2019 года.
- 2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-141/9(362) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-141/9(362)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района,

с 01.01.2017 по 31.12.2019

<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода		
				сутствия дифференци (НДС не предусмот			
			2017	2 270,77	2 360,54		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 360,54	2 443,72		
	Общество с ограниченной		2019	2 443,72	2 504,87		
1.	ответственностью Управляющая компания «Успех»	Население (НДС не предусмотрен) *					
	(ИНН 7016007156)		2017	2 270,77	2 360,54		
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 360,54	2 443,72		
			2019	2 443,72	2 504,87		

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 33 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-139/9(360) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 2017 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг. Общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 36,83 тыс. рублей. Указанная сумма учтена в составе НВВ на 2019 год в полном объеме.

Кроме этого, в составе НВВ на 2019 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 131,1 тыс. руб. Остаток суммы, полученной по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, в размере 198,84 тыс. руб. будет учтен (исключен) при установлении тарифов на 2020 год.

### РЕШИЛИ:

- 1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2019 года.
- 2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-139/9(360) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 01.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-139/9(360)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа,

улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

) o	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12
<b>№</b> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
				тствия дифференци	
	05	схеме	подключения	(НДС не предусмот	рен) *
	Общество с	одноставочный	2017	3 105,45	3 226,44
	ограниченной		2018	3 226,44	3 303,86
1.	ответственностью	руб./Гкал	2019	3 303,86	3 386,46
	Управляющая компания «Успех»	F	Население (НДО	С не предусмотрен)	*
	(ИНН 7016007156)	·	2017	3 105,45	3 226,44
	(MITIT /01000/130)	одноставочный	2018	3 226,44	3 303,86
		руб./Гкал	2019	3 303,86	3 386,46

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 34 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, 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 № 1-151/9(613) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены дополнительные доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с увеличением фактического полезного отпуска, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год).

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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний 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 дополнительного дохода, связанного с увеличением объема фактического полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 1 794,08 тыс. рублей. При этом из них в 2019 году в составе НВВ организации учтена (исключена) сумма в размере 288,7 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 1 505,38 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующие периоды.

Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 655,91 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2016 год в размере 534,55 тыс. руб. будет учтена при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год.

### РЕШИЛИ:

- 1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2019 года.
- 2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-151/9(613) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-151/9(613)

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2018 по 31.12.2020

<b>№</b> π/π	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода
	Общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в слу схеме подклю одноставочный руб./Гкал	-	твия дифференциац ЦС не предусмотре 1 676,16 1735,45 1 826,77	
1.	Управляющая компания «Успех»	Населен		е предусмотрен) *	
	(ИНН 7016007156)	одноставочный	2018	1 676,16	1 735,45
		руб./Гкал	2019	1735,45	1735,45
		py our Rusi	2020	1 826,77	1 926,08

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 35 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, 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 № 1-152/9(611) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены недополученные доходы по регулируемому виду деятельности, связанные со снижением фактического полезного отпуска по сравнению с плановым, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год).

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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний 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 недополученного дохода, связанного со снижением объема фактического полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 11,68 тыс. рублей. При этом из них в 2019 году в составе НВВ организации учтена сумма в размере 2,74 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 8,94 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующие периоды.

Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 25,21 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2016 год в размере 20,0 тыс. руб. будет учтена при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год.

### РЕШИЛИ:

1.Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-152/9(611) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-152/9(611)

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района,

с 01.01.2018 по 31.12.2020

<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода
	Общество с	Для потребителей, в слу схеме подклю одноставочный	чения (НД 2018	IC не предусмотре 1 770,75	эн) * 1 835,54
	ограниченной	одноставочный руб./Гкал	2019 2020	1 835,54 1 917,71	1 881,43 1 955,10
1.	ответственностью Управляющая компания «Успех»	Населен		е предусмотрен) *	1 755,10
	(ИНН 7016007156)		2018	1 770,75	1 835,54
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 835,54	1 881,43
		руол кал	2020	1 917,71	1 955,10

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 36 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, 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 № 1-153/9(614) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы», в части 2019 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 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 результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены дополнительные доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с увеличением фактического полезного отпуска, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2017 год).

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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний 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 дополнительного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2017 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из состава необходимой валовой выручки (НВВ) ООО УК «Успех» по результатам деятельности в 2017 году, по оценке эксперта составила 573,25 тыс. рублей. При этом из них в 2019 году в составе НВВ организации учтена (исключена) сумма в размере 223,0 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 350,25 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующие периоды.

Кроме этого, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год в составе НВВ учтена (исключена) сумма в размере 240,09 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2016 год в размере 212,91 тыс. руб. будет учтена при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год.

### РЕШИЛИ:

- 1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, в части 2019 года.
- 2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-153/9(614) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2018-2020 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-153/9(614)

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2018 по 31.12.2020

<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 Теплоноситель - Вода	01.07-31.12 Теплоноситель - Вода
		Для потребителей, в сл схеме подк		тствия дифференци НДС не предусмотр	
	Общество с	o wygozano nowy y y	2018	1 609,14	1 609,14
	ограниченной	одноставочный руб./Гкал	2019	1571,40	1571,40
	ответственностью	руб./1 кал	2020	1 693,62	1 766,57
1.	Управляющая компания «Успех»	Насел	ение (НДС	не предусмотрен)	*
	(ИНН 7016007156)	U	2018	1 609,14	1 609,14
		одноставочный	2019	1571,40	1571,40
		руб./Гкал	2020	1 693,62	1 766,57

<sup>\*</sup> 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 37 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 №1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

### ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до следующего заседания Правления.

РЕШИЛИ: объявить перерыв в рассмотрении вопроса о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Ленина, 70к Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 №1-137/9(358) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года до следующего заседания Правления.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 38 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.

### ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина.

Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до следующего заседания Правления.

РЕШИЛИ: объявить перерыв в рассмотрении вопроса о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям группы котельных, расположенных по адресам: переулок Почтовый, 7к, улица Титова, 10к, улица Чапаева, 62, улица Горького, 33, улица Горького, 35 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 1-138/9(359) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2017-2019 годы», в части 2019 года до следующего заседания Правления.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

По вопросу п. 39 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 702010478) на 2019 год (тарифное дело № 1-605).

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

### РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 7022010478) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района:

	Наименование регулируемой организации		Год	01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
№ п/п ре		Вид тарифа		Теплоносител ь - Вода	Теплоносител ь - Вода
		Для потребителей, в случа	ае отсутсти	зия дифференциа	ции тарифов по
	Муниципальное унитарное	схеме подк	слючения (	без учета НДС) *	•
	предприятие «Жилкомсервис»	одноставочный руб./Гкал	2019	2 310,67	2 382,94
1.	Александровского сельского поселения	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
	(ИНН 7022010478)	одноставочный руб./Гкал	2019	2 772,80	2 859,53

<sup>\*</sup> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина:

3A

О.Н.Касьянова:

3A

С.К.Плотников:

3A

Г.К.Кулешов:

3A

Е.В.Захарова:

3A

Е.А.Соколова:

3A

О.И.Критинина:

3A

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

А.А.Давидович

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

# Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие "Чулымское"

для потребителей села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	172,90	Приказ Департамента от	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	171,50	06.12.2018 <b>№</b> 3-408	технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	3 601,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	3 103,36	Приказ Департамента от 06.12.2018 №3-407	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	3 559,70		насти теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установленин тарифа, м3**	3 155,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	747,30		
эксплуатационный запас, тн	642,60		
неснижаемый запас, ни	104,70	Приказ Департамента от 06.12.2018 №3-409	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, ти	0,00		

<sup>\*-</sup>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))

Tipy

<sup>\*\*-</sup>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.



### Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие "Чулымское"

	Наименование показателя	20	19
No uu		План организации	Эксперт
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	3 :	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	65 419 199,19	53 312 837,68
1.1	расходы на сырье и материалы	2 593 668,19	2 096 623,07
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 810 227,44	1 840 909,27
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	461 109,02	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	322 331,73	255 713,81
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	243 470,74	243 470,74
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	73 678,63	12 243,07
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	5 182,36	0,00
1.2	расходы на топливо	20 789 512,27	22 219 674,31
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 132 784,18	6 408 965,54
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 132 784,18	6 408 965,54
1.3.1.1	на технологические нужды	6 132 784,18	6 408 965,54
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	3 190,80	1 839,45
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	82,30	48,60
1.4.2.	тариф на холодную воду	38,77	37,85
1.5	расходы на теплоноситель	270 643,35	223 886,80
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	3 856,97	3 155,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	70,17	70,96
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	223 007,62	0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	223 007,62	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	15 250 383,18	12 634 526,92
1.7.1	оплата труда производственного персонала	12 441 867,80	12 412 281,51
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	42,50	42,50
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	24 395,82	24 337,81
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 808 515,38	222 245,41
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	7,00	0,59
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	33 434,71	31 291,58
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 605 615,72	3 941 972,40
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 757 444,08	3 872 631,83
***************************************		<del></del>	

1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	848 171,64	69 340,57
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	1,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	5 042 568,68	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	2 032 191,82	1 660 847,84
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	1 660 847,84
1.11.1.1	по договорам	2 023 394,44	1 660 847,84
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	8 797,38	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 организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	4 548 580,50	2 446 614,38
1.12.1.	услуги связи	0,00	5 578,67
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	22 748,70	27 800,46
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и	4 525 831,80	2 413 235,26
1.12.5.	консультационные услуг не поименованные 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	4 015,22	4 015,22
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	76 000,00	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	3 847 037,66	1 673 871,76
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	209 384,48	166 043,27
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	123 555,44	86 159,33
1.18.1.3	страхование персонала	5 945,10	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	79 883,94	79 883,94
1.18.2	прочие услуги	332 718,47	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:	1 631 664,08	0,00
1.18.5.3. 1.18.6.	прочие общехозяйственные расходы расходы на сбыт	1 631 664,08	0,00
	расходы на соыт налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией	1 673 270,63	1 507 828,49
1.19.	продукции	0,00	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00	0,00

II	Внереализационные расходы, всего	86 246,04	75 863,29
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	86 246,04	75 863,29
2.4.1	расходы на услуги банков	86 246,04	75 863,29
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, 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	налог на прибыль	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	708 016,42	864 467,90
IV.1.	Финансовый результат от реализации	4 588 180,32	530 454,44
IV.2.	то же в %	7,00	0,99
٧	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	66 213 461,65	54 253 168,88
VII	товарная продукция	0,00	54 253 168,88
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00

Upn



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

000 УК "СВК"

Виды деятельности Для потребителей

производство, передача, сбыт
Первомайского сельского поселения Первомайского района

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные новма	тивы, принятые при установле	нии тапифов	BOP2237070 2010		
	promise up yelanoone	rapnipos	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхо целом по организации	да топлива, утвержденные в	кг.у т./Гкал	186,50		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем
нормативы удельного расхо учтенным при установлении		кг.у т./Гкал**	183,20	от 29.12.2014 № 40/718	расчеты по каждому объекту теплоснабження) по утверждению нормативов технологических потерь с
Удельный расход условного расчете необходимой валово		кг.у.т./Гкал	183,20	· .	учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы технологических тепловой энергии в целом п		Гкал*	3 652,10		
нормативы технологических тепловой энергии по объекти установлении тарифа	: потерь при передаче ам, учтенным при	Гкая**	3 383,50		Учтены в составе затрат согласно
Объем технологических пото необходимой валовой выруч	ерь, учтенных при расчете ки	Гкал	3 383,50	от 29 12 2014 № 40/717	предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы технологических теплоносителя в целом по ор		м3*	3 923,00		утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических теплоносителя по объектам, тарифа	потерь при передаче учтенным при установлении	м3**	3 813,58		
Объем технологических поте необходимой валовой выручи	рь, учтенных при расчете ки	м3	3 813,58		
общий нормативный запас топлива, в том числе.	нефть	тонн	282,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	967,80		
эксплуатационный запас	нефть	тонн	240,90		
эксплуатационный запас	уголь	ннот	834,80		
неснижаемый запас	нефть	тонн	41,20	от 29 12 2014 № 40/719	
неснижаемый запас	уголь	тонн	135,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой внергии, учтенный при истановлении тарифа			-		

<sup>\*-</sup>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))



<sup>\*\*-</sup>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 2019 год

		20	19	
Nº nn	Наименование показателя			Отклоне
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	59 043 209,19	E4 070 202 00	4 164 04
1.1	расходы, связанные с производством и реализацием продукции (услуг), всего	2 330 462,08	54 878 393,00	-4 164 81
1.1.1	расходаї на присоретенне сарах и натерналов. Материалы на текущий ремонт		1 955 340,78	-375 121
1.1.2		1 984 101,51	1 846 390,57	-137 710
1.1.3	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	346 360,57	108 950,21	-237 410
	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	253 371,49	48 120,00	-205 251
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	58 800,59	60 830,21	2 029,6
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	34 188,49	0,00	-34 188
1.2	расходы на топливо	20 018 629,15	19 097 813,64	-920 815
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 535 526,24	6 408 237,30	-127 288
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 535 526,24	6 408 237,30	-127 288
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 535 526,24	6 408 237,30	-127 288
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 005,00	931,01	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,50	6,88	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	97 157,38	64 000,41	-33 156,
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 990,93	1 370,05	-620,8
1.4.2	тариф на холодную воду	48,80	46,71	-2,09
1.5	расходы на теплоноситель	519 565,98	147 263,79	-372 302
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 734,00	2 443,53	709,53
1.5.2	тариф на теплоноситель	299,63	60,27	-239,3
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	7 947,26	7 947,26	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	7 947,26	7 947,26	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	13 165 914,06	15 105 524,30	1 939 610
1.7.1	оплата труда производственного персонала	13 165 914,06	14 755 071,14	1 589 157
1.7.1.1	численность производственного персонала	67,00	63,42	-3,58
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 375,52	19 388,52	3 013,0
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	350 453,16	350 453,
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,00	0,93	-0,07
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	31 483,60	31 483,
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 976 106,05	4 561 868,34	
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 976 106,05		585 762,
	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала		4 456 031,48	479 925,
1.8.2	персонала	0,00	105 836,86	105 836,
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 642 324,52	0,00	-1 642 324
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 308 956,12	2 275 994,94	-2 032 96
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 422 828,29	2 264 069,24	-158 759
1.11.1.1	по договорам	2 422 828,29	2 264 069,24	-158 759
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 886 127,83	11 925,70	-1 874 20
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера			
1.12	иные расоты и услуги производственного характера расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, коридических,	0,00 4 743 680,40	0,00 3 564 995,76	0,00 -1 178 68
	расходы на отнату услуг связи, внееедочетвенной охраны, коннунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:		3 307 993/10	7 1/0 00
1.12.1	услуги связи	22 651,60	22 651,60	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	22 651,60	22 816,90	165,30
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 698 377,20	3 519 527,26	-1 178 849
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	61 293,99	4 749,20	-56 544,79
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	14,16	0,00	-14,16
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	14,16	0,00	-14,16
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	14 000,00	0,00	-14 000,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 621 631,79	1 684 657,28	63 025,49
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	189 874,80	148 072,79	-41 802,01
1.18.1.1	моющие средства	43 225,70	0,00	-43 225,70
1.18.1.2	специальное питание	0,00	148 072,79	148 072,79
1.18.1.3	страхование персонала	8 553,60	0,00	-8 553,60
1.18.1.4	аттестация	40 000,00	0,00	-40 000,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	98 095,50	0,00	-98 095,50
1.18.2	прочие услуги	71 630,59	0,00	-71 630,59
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	1 360 126,40	1 536 584,49	176 458,09
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1,19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	54 553,20	54 553,20	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по			
	обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	54 553,20	54 553,20	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	54 553,20	54 553,20	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	105 000,00	0,00	-105 000,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	105 000,00	0,00	-105 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	723 737,00	544 359,18	-179 377,82
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	544 359,18	544 359,18
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-402 134,88	-402 134,88
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка,всего	59 926 499,39	55 075 170,51	-4 851 328,88
VII	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	59 097 762,39	54 932 946,20	-4 164 816,19
2	Финансовый результат от реализации	0,00	544 359,18	544 359,18
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	105 000,00	0,00	-105 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	723 737,00	544 359,18	-179 377,82
3	необходимая валовая выручка,всего	59 097 762,39	55 477 305,38	-3 620 457,01
	Индексы роста цен на энергетические	ресурсы		
1	Индекс потребительских цен	%	10-	,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105	,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	103,8

Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)

104,3

уголь

вид топлива/%

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

000 "Эко-Транс"

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт котельной, расположенной по адресу: село Первомайское, улица Ленинская, 108/3 Первомайского сельского поселения

### Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные норма	гивы, принятые при установлен	ни тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расход целом по организации	а топлива, утвержденные в	кг.у т./Гкал	233,10		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем
нормативы удельного расход учтенным при установлении		кг.у.т./Гкал**	233,10	Приказ Департамента от 25 11 2016 №3-482	расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода
Удельный расход условного расчете необходимой валовой		кг.у.т./Гкал	233.10		топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы технологических энергии в целом по организа	потерь при передаче тепловой ини	Гкал*	393,70		
нормативы технологических энергии по объектам, учтениь	потерь при передаче тепловой ым при установлении тарифа	Гкал**	393,70		Учтены в составе затрат согласно
Объем технологических потер необходимой валовой выручк		Гкал	393.70	Приказ Департамента от 25 11 2016 №3-517	предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по
нормативы технологических и теплоносителя в целом по орг		м3*	263,40		каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
иормативы технологических г теплоносителя по объектам, у тарифа		м3**	263,40		
Объем технологических потер необходимой валовой выручк		м3	0.00		
общий нормативный запас топлива, в том числе.	уголь	тонн	190,20		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	164,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	26.20	Приказ Департамента от 25.11 2016 №3-517	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	VEOTE	тонн	00,0		

<sup>\*-</sup>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))

<sup>\*\*-</sup>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 2019 год

### Общество с ограниченной ответственностью "Эко-Транс"

упрощенная система налогообложения

		201	9	
Nº nn	Наименование показателя			Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	8 427 775,38	7 185 245,41	-1 242 529,97
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	224 163,07	197 198,24	-26 964,82
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	174 864,00	174 864,00	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	49 299,07	22 334,24	-26 964,82
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	18 200,00	18 200,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	29 157,83	2 134,86	-27 022,97
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 941,24	1 999,38	58,14
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	3 339 150,92	2 736 317,94	-602 832,98
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	873 259,64	792 366,18	~80 893,46
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	873 259,64	792 366,18	-80 893,46
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	873 259,64	792 366,18	-80 893,46
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	8 516,54	12 363,09	3 846,55
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	182,68	263,40	80,72
1.4.2	тариф на холодную воду	46,62	46,94	0,32
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 380 823,73	2 272 524,50	891 700,77
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 380 823,73	1 431 562,89	50 739,16
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,00		
1.7.1.2			6,14	-0,86
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 438,38	19 418,76	2 980,38
1.7.2.1	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	840 961,61	840 961,61
1./.2.1	численность административно-управленческого персонала средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого	3,34	0,00	-3,34
1.7.2.2	персонала	0,00	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	423 912,88	697 665,02	273 752,14
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонал	a 423 912,88	439 489,81	15 576,92
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	0,00	258 175,21	258 175,21
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,70	0,70	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	950 218,34	0,00	-950 218,34
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными	110 233,31	110 233,31	0,00
1.11.1	предпринимателями) всего, в том числе: транспортные услуги, в том числе:	110 233,31	110 233,31	0,00
1.11.1.1	по договорам	110 233,31	110 233,31	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных	460 100 94	10 214,40	-449 976,44
1.12.1	услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего в том числе: услуги связи	51 384,44	10 214,40	
	y <del>oqii. Color</del>	אין איניטע גע	10 217,70	-41 170,04

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	408 806,40	0,00	-408 806,40
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	10 572,28	1 068,88	-9 503,40
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	360 000,00	0,00	-360 000,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	360 000,00	0,00	-360 000,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении	er er en er er er en		
1.17	налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	286 733,83	355 293,84	68 560,01
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	4 455,62	14 055,38	9 599,76
1.18.1.1	моющие средства	3 705,62	960,37	-2 745,25
1.18.1.2	специальное питание	0,00	12 289,33	12 289,33
1.18.1.3	страхование персонала	750,00	805,68	55,68
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	16 210,00	16 743,90	533,90
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	264 110,31	264 110,31
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	264 110,31	264 110,31
1.18.6	расходы на сбыт	266 068,21	60 384,25	-205 683,96
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией	0,00	0,00	0,00
II	продукции Внереализационные расходы, всего	37 017,10	37 017,10	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из	0,00		
	консервации		0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по	0,00	0,00	0,00
2.3	обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	37 017,10	37 017,10	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	37 017,10	37 017,10	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	73 018,43	72 222,63	-795,80
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	72 222,63	72 222,63
4.1.1	70 же в %	0,00	1,00	1,00
. <b>V</b>	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-399 986,78	-399 986,78
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка,всего	8 537 810,91	6 894 498,35	-1 643 312,55
VII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	8 464 792,48	7 222 262,51	-1 242 529,97
2	Финансовый результат от реализации	0,00	72 222,63	72 222,63
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	73 018,43	72 222,63	-795,80
3	необходимая валовая выручка,всего	8 464 792,48	7 294 485,13	-1 170 307,34
	Индексы роста цен на энергетичес			
1	Индекс потребительских цен	%	104	
, 2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105	,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	103,8

Ulhard

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

000 "Эко-Транс"

Виды деятельности

Для потребителей

Новомариинского сельского поселения Первомайского района

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утиерждениые пормативы, принятые при установлении тарифов	иятые при установлении та	рифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топдива, утвержденные в целом по организации	ержденные в целом по	кгут./Гкал	223,90	223,90	123,90	223,90	223,90		Учтены согласию предлюженням (учтено на основании приказа Департамента в соответствии
нормативы удельного расхода топанна по объектам, учтенным при установлении тарифа	объектам, учтенным при	kp y t /ľkan**	223,90	223,90	223,90	223,90	223,90	Приказ Департамента от от 18.12.15 №3-715	с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
Удевьлый расход условного товяняя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	иный при расчете	кгут./Гкал	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00		утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энертин в целом по организации	редаче тепловой энергии	Гкал*	775,70	775,70	775,70	775,70	775,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энертип по объектам, учтенивм при установлении тарифа	телаче тепловой энертин гарифа	Гкал**	153,10	153,10	153,10	153,10	153,10		Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	при расчете	Гкал	153,10	153,10	153,10	153,10	153,10	Приказ Денартамента от	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	редаче теплоносителя в	M3*	494,20	494,20	494,20	494,20	494,20	18.12.15 Ne3-714	теплоснабжения) по утверждению нормативов
иормативы технологических потерь при передаче теллоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	редаче теплоносителя по ифа	м3**	77,60	77,60	77,60	77,60	77,60		технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой ваповой выручки	при расчете	мЗ	77,60	09,77	77,60	77,60	77,60		числе в части теплоносителя
общий пормативный запас топлива, в том числе	уголь	тони	447,90	447,90	447,90	447,90	447,90		
эксплуатационный запас	уголь	тони	386,30	386,30	386,30	386,30	386,30	F	
несинжаемый запас	уголь	тони	61,60	09,19	09,19	61,60	61,60	приказ делартамента от от 18.12,15 №3-716	
норматин запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тоин	00,0	0,00	0,00	0,00	0,00		

<sup>\* -</sup> Зачения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

<sup>\*\*-</sup>Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного толинва утверждаются для яжахдой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети дия передачи тепловой энергии потребителян, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на

<sup>\*\*\*-</sup>Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энертии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энертии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энертии сторонним потребителям, потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потребителям, порматия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энертии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 3.25))

Величина необходиной валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемону виду деятельности на период 2019-2023 гг. Общество с ограниченной ответственностью "Зио-Транс" Ипроценыя системения

Упрощенная система налогообложения		2019			2020			2021			2022			2002	
Наименование показателя	в целом по году	по году		в целом по году	ю году		в целом по году	110 10		в целом по году	то году		в целом по году	о году	
SE SE	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение план организац (ОП)	лан организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации	эксперт	Отклонение	план организации	эксперт	Отклонение п	план организации	эксперт	Отклонение
Баланс							(6)			3			(Fo)		
	1 396,73	1 396,73	00'0	1 396,73	1 396,73	00'0	1 396,73	1 396,73	00'0	1396,73	1 396,73	00'0	1.396.73	1 396.73	500
2 Собственные нужды источника текла	32,22	32,22	00,00	32,22	32,22	0,00	32,22	32,22	00'0	32,22	32,22	00'0	32,22	32,22	0,00
	00'0	0,00	00,0	0.00	0.00	0,00	1 364,51	1364,51	000	1 364,51	1364,51	00'0	1364,51	1364,51	00'0
	1 201,57	1364,50	162,94	1 201,57	1 364,50	162,94	1 201,57	1364,50	162,94	1 201,57	1364,50	162,94	1 201,57	1.364,50	162,94
б Потери 7 Потребители из сети	153,09	153,09	0,00	153,09	153,09	0,00	153,09	153,09	00'0	153,09	153,09	00'0	153,09	153,09	0,00
В ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 211,42	1 211,42	00'0	1 211,42	1 211,42	00'0	1 211.42	1 211,42	0.00	1 211 42	1 211,42	162,94	1 048,48	1 211,42	162,94
8.1 Собственное потребление	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	0,00	00,00	00'0	00'0	00'0	0.00	0.00	000
8.2 Реализация сторонями потребителям	1 211,42	1 211,42	00'0	1 211,42	1 211,42	00'0	1 211,42	1 211,42	0,00	1 211,42	1 211,42	00'0	1 211.42	1 211.42	00.0
I Индекс изменения операционных расходов	00'0	1,04		00'0	1,02		0,00	1,03		0	1,04		0	1,04	
1. Индекс потребительских цен	00'0	1,046		00'0	1,034		00'0	1,040		00'0	1,040		0,00	1,040	
2. Индекс Эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
<ul> <li>индекс изменения количество активов (икд.)</li> <li>Количество условных фанки, относящихся к активам, необходимым</li> </ul>	67'7	96°5		-0,70	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0	
	5,28	2,31		00'0	5,31		00'0	5,31		00'0	5,31		00'0	5,31	
	2,31	1,82		2,31	1,82		2,31	1,82		2,31	1,82		2,31	1,82	
	00'0	0,75		00'0	0,75		00'0	0,75		00'0	0,75		00'0	0,75	
	00'0	1,04		0,00	1,024		00'0	1,030		90'0	1,030		00'0	1,030	
11 Операционные (подконтрольные расходы)	3 623 453,41	1 949 429,77	-1 674 023,64	00'0	1 995 553,28	1 995 553,28	0,00	2 054 621,65	2 054 621,65	00'0	2 115 438,46	2 115 438,46	00'0	2 178 055,43	2 178 055,43
<ol> <li>оволовия уровене питереционных реализация</li> <li>ресудения приобретение сырыя и материалия:</li> </ol>	3 643 453,41	1949 429,77	-1 674 023,64	3 623 453,41	1 949 429,77	-1 674 023,64	3 623 453,41	1 949 429,77	-1 674 023,64	3 623 453,41	1 949 429,77	-1 674 023,64	3 623 453,41	1 949 429,77	-1 674 023,64
	193 783 53	2.037.36	-186 746 17												
	000	000	0.00												
	, KE 310 07	4 974 81	60 345 10												
4MCDE 4MATERIAL OB TRANSPORTATION OF PROMISES AND TRANSPORTED TO THE TRANSPORTATION OF TRANSPORTED TO THE TRANS	960	10th/61	000												
	מש פרב מפ	0,00	0,00												
	15 998 33	3 813,36	-148 311,04												
	0.00	0.00	0.00												
perionT	0.00	000	0.00												
	2 840 292.00	1 901 897.86	-938 394.14	00.0	1 946 896 77	1 946 896 77	Ş	2004 574 01		900		1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			
	2 840 292,00	1 776 256,56	-1 064 035,44	00'0	1 818 282,79	1 818 282,79	000	1 872 103.96	1 877 103 96	9000	1 927 518 24	1 977 418 24	00'0	2 124 949,07	2 124 949,07
	15,00	10,20	4,80									adores on the	2	1 307 372,70	9/3/6 1961
	15 779,40	14 511,90	-1 267,50												
SUUD	00'0	125 641,30	125 641,30	00'0	128 613,98	128 613,98	00'0	132 420,95	132 420,95	00'0	136 340,61	136 340,61	00'0	140 376,29	140 376,29
2.3.2.3 численность административно-управленческого персонала средняя ежемесячная заработная амминистративно-	2,68	0,40	-2,28												
7.5.2.4 управленческого персонала	00'0	25 989,07	25 989,07												
2.4 характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними	H 240 216 68	800	-240 216 68												
организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:															
2.4.1 транспортные услуги, в том числе:	240 216,68	00'0	-240 216,68												
	240 216,68	00'0	-240 216,68												
2.4.1.2 хазяйственным способом	00'0	00'0	00'0												
2.4.2 регламентные работы	00'0	00'0	00'0												
	00'0	00'0	00'0												
2.4.4 иные работы и услуги производственного характера	00'0	00'0	00'0												
<ol> <li>Связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и</li> </ol>	1 900,80	1 900,80	00'0												
KOMCVANTZERMOHIKAY VCAVE RCREO, R TOM HACIDE:	OB DOD 1	0000	90												
	0000	1 900,80	90'0												
	00'0	00'0	00'0												
2.5.4 Юридические, информационные, аудиторские и консультационные	00'0	0.00	000												
2.5.5 расхеды на опвату других работ и услуг, не поименованных выше	000	00:0	0.00												
Pac	00'0	00'0	00'0												
2.7 Раскоды на обучение персонала	00'0	00'0	00'0												

2.8		00'0	00'0	00'0												
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией пловущим в том висте.	281 940,49	33 618,93	-248 321,56												
2.9.1		9 705,03	31 496,45	21 791,42												
2.9.1.1	моющие средства	7 972,53	2 945,25	-5 027,28												
2.9.1.2	Cheunstrhue nittakke	00'0	26 778,70	26 778,70												
2.9.1.3	страховамие персонала	1 732,50	1 772,50	40,00												
2,9.1.4	artecraphs	00'0	00'0	00'0												
2.9.1.5	медицинский осмотр	00'0	00'0	00'0												
2.9.2		2 141,111	00'0	-2 141,11												
2.9.3	льготный проезд	00'0	00'0	00'0												
2,9.4		00'0	00'0	00'0												
2.9.5	mgo .	270 094,35	00'0	-270 094,35												
2.9.5.1		270 094,35	00'0	-270 094,35												
2.9.0	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию)	00'0	2 122,48	2 122,48												
7.10		0,00	00'0	00'0												
2.11		00'0	00'0	0.00												
H	Неподконтрольные расходы	942 917,60	627 784,32	-315 133,28	73 448,80	642,854,18	569 405,38	76 049.67	662 066.84	586 017.17	78 754 58	681 880 55	603 175 97	81 567 60	00 505 505	ON NOT OUR
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00,0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	000	000	000
3.1.1		00'0	00'0	00'0	00'0	000	0.00	00.0	00'0	0.90	000		900	2000	20,0	200
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0000	000	000	80'6	90%	90'0	00,0
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в там миста	14,16	00'0	-14,16	14,16	00'0	-14,16	14,16	00'0	-14.16	14.16	00.0	-14.16	14 16	000	-14 16
3.2.1		14.16	00:0	-14.16	14.16	800	.1416	14 15	900	14 16	74.16	90	23.44			
32.2		000	90 0	500	989	8 8	000	000	0000	LY LY	V1,11	on'n	01,11	01,41	0,00	-14,10
3.2.3		00'0	00'0	00'0	00'0	000	000	00'0	90'6	000	90'0	00,0	000	00'0	00,00	00'0
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	0 413 80								and a		000	noin	20,0	no'o	0,00
m m		8 412,80	417,18	-7 995,62	8 412,80	417,18	-7 995,62	8 412,80	417,18	-7 995,62	8 412,80	417,18	-7 995,62	8 412,80	417,18	-7 995,62
3.3.1		8 412,80	417,18	-7 995,62	8 412,80	417,18	-7 995,62	8 412,80	417,18	-7 995,62	8 412,80	417,18	-7 995,62	8 412,80	417,18	-7 995,62
3.3.2		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	000	00.0	00.0
3.3.3		00'0	0.00	000	000	80.0	900	000	000	000	000	900	92.0	90	900	68.0
E,	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	871 969.64	583 882.64	-288 087,00	0.00	597 697.31	597 697 31	000	615 389 15	71 380 1E	900	532 604 67		00,0	on'n	On'n
3.4.1			545 310 76	376 659 98	8 6	EED 131 83	10 010 011		Carpon and	CI'S OCT THE	3, 6	/0/to0 cc0	/a/hna cca	no'n	95,455,250	05,2359,30
	персонала соднальные нужды от фонда оплаты административно-		nother the	000000000000000000000000000000000000000	no i	220 212,62	230 414,04	Porto	26,657 476	7K'CF/ H/C	on'n	591 748,10	591 /48,10	00'0	609 263,84	609 263,84
3.9.2		00'0	38 571,88	38 571,88	00'0	39 484,49	39 484,49	00'0	40 653,23	40 653,23	00'0	41 856,57	41 856,57	0,00	43 095,52	43 095,52
3.4.8	% расходов на уплату страховых взносов в ВФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
- L	Pac	n/n	9/10		0,70	0,70		0/10	0/10		0,70	0,70		0,70	0,70	
e e	расколов!	no'n	0,00	0,00	0,00	0,00	000	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
e i	числе:	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00,00	00'0	0,00	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
es i	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
D,	Единыи налог при УСН Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в	62 521,00	43 484,50	-19 036,50	65 021,84	44 739,69	-20 282,15	67 622,71	46 260,51	-21 362,20	70 327,62	47 858,71	-22 468,91	73 140,73	49 525,54	-23 615,18
3.10	прошедшен долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учесту в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0
21	числи: Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 113 464,52	1 814 720,19	-298 744,32	2 081 013,94	1 880 301,05	-200 712,88	2 186 047,03	1955 623,33	-230 423,71	2 296 501,84	2 036 410,59	-260 091,25	2 412 663.56		-290 941.15
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 627 805,15	1 399 797,37	-228 007,77	1 585 824,77	1 456 610,82		1 671 050,30	1514575,43	-156 474,87	1 760 905,24	1 577 720,78		1 855 643,09	1 644 916,07	-210 727,02
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топинва, включая расходы по обслуживанию заемных средств,	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0		0,00
4	поивлекаемых для этих целей Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том	476 136 68	410.057.67	.66 n84 n1	405 180 17	418 663 78	. 76 575 30	E14 ROG 73	00 000 307	20 94 94	000	1				
4.3.1	HNCAC: SAEKTOHVECKAR SHEETING, R TOM UNCAC.	476 136.68	410 052 67	-65 084 01	465 180 17	418 663 78	76 525 30	514 096 73	425 820,38	70 176 35	00,000.000	453 253,20		557 020,47	4/1 152,25	-85 868,21
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	8.00	0.00	0.00	0.00	0.00	000	000	000	CE'OU C	00'00'0	0.00		(#/DZD /65	4/1 134,43	-65 808,41
4.4	Раскоды на холодную воду	9 522,69	4 870,15	-4 652,54	00'0	5 026,46	5 026,46	00'0	5 227,52	5 227,52	60'0	5 436.62	5 436.62	80'0	5 654.08	5,654.08
4,5	Расходы на теплоноситель	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	88.0	0.00	0.00
^	The state of the s	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0.00	00'0
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава раскодов, не митълванный в пелем изполблюжения)	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
5.2	Денежиные выплаты социального характера (по коллективному договому) на состава засховов, не учитываемых в непях	00 0	90 0	00 0	c	60	9	9	9			9				
	Hanoofing the second percent of the second o			2		200	200	o de	200	on'n	20,0	000	Po'r	no'n	oo'n	00'0
e,	тесерения фолд (по состава раслодов, пе учитиваетия в целях	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
5,4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0



My



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

000 "Эко-Транс"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт Куяновского сельского поселения Первомайского района

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные пормативы, принятые при установяении тарифов	и тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
норматины удельного расхода топлина, утвержденные в целом по организация	кгут/Гкал	223,90	223,90	223,90	223,90	223,90		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии
нормативы удельного расхода топлина по объектам, учтенным при установлении тарифа	н кгут/Гкая**	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	Приказ Департамента от от 18.12.15 №3-715	с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчетс необходимой валовой выручки	кгут /Гкал	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70		угверждению нормативов технологических потерь с учетом
нормативы технологических потерь при передаче тепловой эвергии в целом по организации	Гкал*	502,40	502,40	502,40	502,40	502,40		nokasat etenvaethoro
нормативы технозогических потерь при передаче тепловой энертии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Fkan**	349,30	349,30	349,30	349,30	349,30		Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	349,30	349,30	349,30	349,30	349,30	Приказ Департамента от	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по кажлому объекту
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	B M3*	254,40	254,40	254,40	254,40	254,40	18.12.15 Ng3-714	теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	M3**	177,51	177,51	177,51	177,51	177,51		технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валоной выручки	M3	177,51	177,51	177,51	177,51	177,51		числе в части теплоносителя
общий нормативный запас топлива, в уголь том числе:	ТОНИ	447,90	447,90	447,90	447,90	447,90		
эксилуатационный запас	тони	386,30	386,30	386,30	386,30	386,30		
уголь	нот	61,60	09'19	09,19	09,19	61,60	Приказ Департамента от от 18.12.15 №3-716	
норматив завасов топлина на уголь источниках тепловой энергии, уголь установлении тарифа	тонн	00'0	00°0	00'0	0,00	00,0		

<sup>\* -</sup> Значения технологических потерь и удельного расхода толлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

<sup>\*\*-</sup>Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энертии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного тоглияа утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения источников теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

<sup>\*\*\*-</sup>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, перилоносителя потребителям, теплоносителя (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 2019-2023 гг.

000 "Эко - Транс" Куяновского сельского поселения Первомайского района Упрощенная система налогообложения

		2019			2020			2021			2022			2023	
Намменование показателя	в целом по году	тоду	Отклонение	в целом по году план	ю году	Откронение	в целом по году план	р году	Orvenuesus	в целом по году	о году	O	в целом по году план	по году	(
	организации (ОП)	эксперт		организации (ОП)	эксперт		организации (ОП)	эксперт		организации (ОП)	эксперт	Oronorme	организации (ОП)	эксперт	Отклонение
раданс 1 Производство тепловой энергии	1 849,09	1 677,41	-171.68	1 849.09	1 677.41	-171.68	1 849 09	1 677 41	-171.68		. 637.44		64.66	;	
2 Собственные нужды источника тепла	10,20	9,93	-0,27	10,20	9,93	-0.27	10.20	9.93	-0.77	10.20	16//61	69'7/7-	10.49	16//41	-1/1,68
3 Отпуск с коллекторов источника	1 838,89	1 667,48	-171,41	1838,89	1 667,48	-171,41	1 838,89	1 667,48	-171,41	1 838,89	1 667,48	-171.41	1 838,89	1 667,48	-171.41
	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
	1 667,48	1 667,48	0,00	1 667,48	1 667,48	00'0	1 667,48	1 667,48	00'0	1 667,48	1 667,48	00'0	1 667,48	1 667,48	00'0
5 Theresident at seed.	349,33	349,35	0,02	349,33	349,35	0,02	349,33	349,35	0,02	349,33	349,35	0,02	349,33	349,35	0,02
R IIO (r vuerom normaguranaŭ na jennagurana)	1 318,15	1 318,13	-0,02	1 318,15	1318,13	-0,02	1 318,15	1 318,13	-0,02	1 318,15	1318,13	-0,02	1 318,15	1 318,13	-0,02
	000	600	0000	000	CT'OTC T	177,43	463,36	1 316,13	-1/1,43	1 489,56	1 318,13	-171,43	1 489,56	1 318,13	-171,43
	1 489 55	1 318 13	171 43	1 480 56	00'0	0,00	000	00'0	00'0	0,00	0,00	00'0	00'0	00'0	0,00
Ини	0.00	1.046	-1/1/43	1 489,56	1.318,13	-1/1,43	1 489,56	1 318,13	-171,43	1 489,56	1 318,13	-171,43	1 489,56	1318,13	-171,43
	000	1.046		00.0	1,034		90'0	50'T		900	1,04		0 ;	1,04	
2 Индеис эффективности операционных расколов (ИР)	1.00	1.90		100	1.00		90'5	040		00,00	7,040		00'0	1,040	
	-0.16	0.01		0.20	000		2077	90'7		20'7	200		00'1	1,00	
	83.0			0,400	000		noto.	n'n		no <sup>t</sup> o	on'n		000	00'0	
	99'5	11,87		11,90	11,87		11,90	11,87		11,90	11,87		11,90	11,87	
3,2 rendularienna rennoaren moujikoeta meteraka termobon arepenin (moonascoetibo)	1,60	1,50		1,60	1,50		1,60	1,50		1,60	1,50		1,60	1,50	
4 Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	00'0	0,75		00'0	0,75		00'0	0,75		00'0	0,75		00'0	0,75	
<ol> <li>Индекс изменения операционных расходов</li> </ol>	00'0	1,04		00'0	1,024		00'0	1,030		00'0	1,030		00'0	1,030	
II Операционные (подконтрольные расходы)	5 767 221,63	2 102 800,72	-3 664 420,90	00'0	2 152 552,99	2 152 552,99	00'0	2 216 268,56	2 216 268,56	00'0	2 281 870,11	2 281 870,11	00'0	2 349 413,46	2 349 413,46
	5 767 221,63	2 102 800,72	-3 664 420,90	5 767 221,63	2 102 800,72	-3 664 420,90	5 767 221,63	2 102 800,72	-3 664 420,90	5 767 221,63	2 102 800,72	-3 664 420,90	5 767 221,63	2 102 800,72	-3 664 420,90
2.1 расходы на приобретение сырья и материалов:	373 097,16	70 787,62	-302 309,54												
	280 432,45	31 347,62	-249 084,83												
2.1.2 Материалы на какиталыный ремонт	00'0	00'0	0,00												
2.1.3 на текущее содержание и техническое окслуживание, всего в том числе	92 664,71	39 440,00	-53 224,71												
2.1.3.1 матерналы на техническое обслуживание	00'0	22 817,59	22 817,59												
2.1.3.2 специальная одежда	76 669,43	15 424,24	-61 245,19												
2.1.3.3 хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	15 995,28	1 198,17	-14 797,11												
2.1.3.4 FCM толимво	00'0	00'0	00'0												
2.2 ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	00'0	0,00	00'0												
000	4 409 491,65	1 944 240,02	-2 465 251,63	00'0	1 990 240,74	1 990 240,74	0,00	2 049 151,87	2 049 151,87	00'0	2 109 806,76	2 109 806,76	00'0	2 172 257,04	2 172 257,04
nuo .	3 055 295,66	1 845 208,94	-1 210 086,72	00'0	1 888 866,59	1 888 866,59	00'0	1 944 777,04	1 944 777,04	00'0	2 002 342,44	2 002 342,44	00'0	2 061 611,77	2 061 611,77
2.3.1.1 численность производственного персонала средняя ежемесячная заработная плата производственного	14,47	9,68	-4,79												
учественные помененные помененные помененные помененные 2.3.2 оправа примененные помененные помене	1 354 195 99	80 111 08	.1 255 164 01	00 0	101 324 15	101 324 16	000	224 82			CE 4.04 CO4	1100			100 mm m m m m
	2,45	0.46	-2.97	on'n	CT/L/C TO7	CY'S ZOT	no'n	CO,44/C 4/O1	104 3/4,03	3,	107 464,32	107.464,32	00°0	110 645,27	110 645,27
	32 923.34	18 096 60	-14 826.74												
<ol> <li>характера (в том числе выполняемых по договорам со сторойними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего,</li> </ol>	444 792,48	66 879,32	-377 913,16												
н том числе: 2.4.1 транспортные услуги, в том числе:	444 792,48	66 879,32	-377 913,16												
2.4.1.1 по договорам	181 552,16	66 879,32	-114 672,84												
2.4.1.2 хозяйственным стособом	263 240,32	00'0	-263 240,32												
2.4.2 регламентные работы	00'0	00'0	00'0												
2.4.3 прочие услуги вспомогательных производств	00'0	00'0	00'0												
2.4.4 иные работы и услуги производственного характера	00'0	00'0	00'0												
<ol> <li>связи, вневедомственном охраны, коммунальных услуг, юмдических, информационных, аудиторских и комсольтационных услуг всего, в том числе:</li> </ol>	06,186.862	19,575.7	.295 991,83												
2.5.1 услуги связи	6 240,29	2 575,67	-3 664,62												
2.5.2 устути виеведомственной охраны	00'0	00'0	00'0												
2.5.3 коммунальные услуги	00'0	00'0	00'0												



1.65   1.65	Column   C	2.5.4 юрчдические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	r 337 706,24	00'0	-337 706,24												
Part	Part		-45 379,03	00'0	45 379,03												
Part	1975   1975		380,85	00'0	-380,85												
				00'0	-3 560,95												
				00'0	-44 377,01												
			44 377,01	00'0	-44 377,01												
	1.11   1.11		00'0	00'0	00'0												
			192 954,03	18 318,10	-174 635,93												
Column   C	Control Cont		13 483,17	7 444,98	-6 038,19												
	Part		10 307,76	7 444,98	-2 862,78												
	1		00'0	00'0	00'0												
	Part		3 175,41	00'0	-3 175,41												
1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,	Part		00'0	00'0	00'0												
10   10   10   10   10   10   10   10	Comparison   Com		0,00	00'0	00'0												
Control to the cont	Control of the cont		4 436,40	00'0	-4 436,40												
1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,	Column   C		00'0	00'0	00'0												
1.5   1.5	Controller   Control   C		00'0	00'0	00'0												
	Proposition		129 463,11	00'0	-129 463,11												
10.000   1	1		129 463,11	00'0	-129 463,11												
10   10   10   10   10   10   10   10	1   1   1   1   1   1   1   1   1   1		45 571,36	10 873,12	-34 698,24												
1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,	11   11   11   11   11   11   11   1			00'0	0,00												
1111   11111   11111   11111   1111   1111   1111   1111   1111   1111   11111   1111   1111   111	1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.																
11.20   11.2	1.00   1.00		1 478 015 14	0,00	0,00	8	461 134 54	44444	00.0	0000000	200000000000000000000000000000000000000		,	2			
The state of the control of the cont	response anticontrol control c								no to	ordare ood	04/04/0 000	9	#//ser re/	*/'/aT TO/	3	122,152,06	122 152,06
1.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2	1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.			0,00	0,00	00'0	0,00	00'0	00,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0
Protective transmissing transmission transmi	Proposition statistic discripance and provide statistic			00'0	-12,98	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00
The control of the co	The control of the co		8 020,22	422,90	-7 597,32	00'0	422,90	422,90	00'0	422,90	422,90	00'0	422,90	422.90	00'0	422.90	422.90
Proposition of the control of the co	Proposition of the proposition																
Participation of composition of co	No. 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10,			422,90	-7 597,32	00'0	422,90	422,90	00'0	422,90	422,90	00'0	422,90	422,90	00'0	422,90	422,90
Decimal control cont	runcin concenier an experiencial control and experimental control cont																
Participation of the companient of the compani	Particular production and producti		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
restrict control contr	Proposition between the proposition of the property of the p		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Processional coloration colorat	representativing the property of the property		00'0	00'0	90'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Procession integration   Procession   Proc	The convenient of the convenie		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	90'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Trover entroperations of the control	Transfer		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Proposition control	The previous control c		00*0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0
Provide protection at organization controller in the protection in the protection at organization controller in the protection in the protection at organization controller in the protection in the protection at organization controller in the protection in the prot	13   13   13   13   13   13   13   13		0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0000
1.25   1.24   2.55	The control of the co		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	000
Participation of computationary co	Participation   Participatio	5		596 881,69	-756 832,25	0,00	611 003,91	611 003,91	00'0	629 089,62	629 089,62	0,00	647 710,68	647 710,68	00'0	666 882,91	666 882,91
11   21   21   21   21   21   21   21	Composition of composition o			566 479,15	-371 496,62	00,00	579 882,04	579 882,04	00'0	597 046,55	597 046,55	00'0	614 719,13	614 719,13	00'0	632 914,81	632 914,81
Φ (A) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1	We percopore in ymany Chrosches, processes in A, office of Signature         30,00		415 738,17	30 402,54	-385 335,63	00'0	31 121,87	31 121,87	00'0	32 043,07	32 043,07	00'0	32 991,55	32 991,55	00'0	33 968,10	33 968,10
θесставать проведения продытивации просторы проведения верстания проведения проведения проведения прореживальных реставии проведения проведен	Participation of transcributed controlled in the calculation of transcributed in transcributed		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30'00	30,00		30,00	30,00	
Particular in the control of the con	Participation Content content in terperature and proposition of the content in terperature content in the content in terperature and proposition of the content in the			0,70		0,70	0,70		0,70	02'0		0,70	02'0		0,70	02'0	
реворятация истоливные рассоранные рассор	Apprintation columnes in programme columnes a final displacement in programme columnes a final displacement in appropriation columnes of co			00'0	0,00	0,00	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
дрение неподмоние раскоды в рассорание в раскоды и причистве         6,00 <th>Дречие непадамицие расходы, в том чисте 6 с 26, об 0, об 0</th> <th></th> <th>00'0</th>	Дречие непадамицие расходы, в том чисте 6 с 26, об 0, об 0		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Прочне непрядония расходы в рассоды в рассоди в рассоде в рассоди в рассоды в рассод в ра	Прочие неподомитерновательные рассоды   Соро   С		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Евиния просоди/уси просодите достовате проводите просодите просодите просодите проводите проводите просодите проводите предостава предос	Edukation in protocial vicinities at the control vicinities and control control vic		00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
тромомировы дотосромом первом редупрования и подпеменцая промом	троводация проводация портождания и портожд		66 268,00	48 506,10	-17 761,90	0,00	49 747,73	49 747,73	00'0	51 435,96	51 435,96	0,00	53 034,16	53 034,16	00'0	54 846,25	54 846,25
viercine: 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	viercine: Рассова на приобретения эпертетических ресурсав 2 2150 505,16 6-624 175,51 0,00 2 210 793,45 2 210 793,45 0,00 1 784 987,73 0,00 1 784 987,73 1 784 987,73 0,00 1 840 072,00 1 840 072,00 1 913 497,66 рассования приобретения эпертетические ресурсав, в 100 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Transported memory control of the co	ТССОДНИ ПОПОФОТИТИВНЕНИЯ ПОПОФОТИТИВНЫЯ В 17.10 17.3.1.5.1.5.1.5.1.5.1.5.1.5.1.5.1.5.1.5.1		7 774 600 66	000000000000000000000000000000000000000	- L - L - L - L - L - L - L - L - L - L	6	70 000 000 0	70, 000, 000, 0					1				
раскоды, изавиные с созданием нормативных загасов тоглива, в созданием нормативных загасов тоглива, в созданием нормативных тоглива, в созданием нормативных тоглива, в созданием нормативных тоглива, в созданием нормативные за созданием нормативныем нормативным в созданием в создан	раскоды, казаниные с созданием нормативлых загасов тоглива, 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0		2 320 280.53	1 668 100.92	-652 179.61	900	1 718 143 94	1 718 143 94	000	1 784 987 23	1 784 987 73	3 6	1 845 072 00	1 845 072 00	00'0	2 467 905,91 1 913 497 66	1 612 467 565
авклиеные высождения собстуживаемые жере в собстуживаем жере в собстуживаемые жере в собстуживаемые жере в собстуживаем жере в собстуживаемые жере в собстуживаемые жере в собстуживаем жере в собстуживаем жере в собстуживаемые жере в собстуживаемые жере в собстуживаемые жере в собстуживаемые жере в собстуживаем жере в собстуживаемые жере в собстуживаем жере	такилемаемы светум при								ļ								20/10/10/10
PACCORD IN IN PROVINGENIALE SHEPTETHINECKINE PECTYPICAL, B TOM 445 443,92 472 059,35 26 615,43 0,00 481 972,59 0,00 501 723,56 501 7723,56 0,00 542 398,19	Рассидны прочие поутаемые энертетические ресурсы, в том 445 443,92 472 059,35 26 615,43 0,00 481 972,59 481 972,59 0,00 501 723,56 501 723,56 501 723,56 501 723,56 501 723,56 501 723,50 521 792,50 0,00 542 398,19		0,00	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
			445 443,92	472 059,35	26 615,43	00'0	481 972,59	481 972,59	00'0	501 723,56	501 723,56	00'0	521 792,50	521 792,50	00'0	542 398,19	542 398,19

0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         10 675,91         10 675,91         11 103,99         11 103,99           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00           0,00         0,00         0,00         0,00         0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0		0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	00,0 00,0 00,0 0,00	00 0,00 00 1211,07 00 0,00 00 0,00 00 0,00 00 0,00 00 0,00 00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0
Percogn is a protography a control protography   2 555.21   10 34.49   1 318.64   0.00   10 676.91   0.00   11 103.99   11 103.99	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	- 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1		0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0		0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0
Pactodal in International Control Internat	000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0					00'0 00'0 00'0
Designation of the procession of colored by	000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0 000'0					00'0 00'0 00'0 00'0 00'0
Comparison   Com	000'0 00'0 00					00'0 00'0 00'0
Propagation found to common procession of a propagation of a procession of a	000'0 00'0 0					00'0 00'0
Proposition designation   Colored participation   Co	000'0 00'0 0					00'0 00'0
Properties and Copies (Papilibation in an properte Licium)	000'0 00'0 0					00'0 00'0
Party National Properties   2,00   0,00	00°0 00°0 00°0 00°0 00°0 00°0 00°0 00°					90'0
Payth's tall particulation to the package in Perviyation to the particular perviyation to the package in Perviyation to the Pervixation	000'0 000'0					00'0
Psychopeanic processing and processes and	000'0					00'0
Accordance of concesses of co	00°0 00°0 00°0					99'0
Accordance   Accode   Accordance   Accordance   Accordance   Accode   Accordance   Accode   Accordance   Accode   Accordance   Accode   Accode   Accode   Accode   Accode	00'0	2,57			00'0 00	
Composition of Variable Intervent	90°0		00'0 00'0	00'0	00 0000	
Recognize transcription and control of the	90'0		00'0	00'0		
отклонение фактических показателей энерго-беремения и повышения энерго-беремения и повышения анерго-беремения и повышения анерго-беремения и повышения энерго-беремения повышения энерго-беремения повышения энерго-беремения повышения закай плотгамым 6,000 6	00'0		00'0 00'0	00'0	00'0 00	
Величина выравнивания НВВ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00			00'0 00'0	00'0	00'0 00	
The state of the s	0,00		00'0 00'0	00'0 00'0	00'0 00	00'0
110.0 reconsparam manneam meptymes Wignercu pocyta uch Ha suepremuectine pecypras	4 994 708,40 4 994 708,40 0,00 5 165 2	19,24 5 165 219,24	0,00	9 5 356 450,49 0,00	5 539 471,44	5 539 471,44
1 Индекстратурейченыемих цен 96 (64 74) ; 155/363 ; 155/363 ; 155/363			104,80		104/00	
2 Mageic pocha dente amerimmentary and a second of the sec			104,00		98700	
3 Wyderc pocha Leel we appropriate were 159, 50 159, 5			10,400		104.93	
Bird Tomineal/%         yrone         104,5         yrone         f03,0		9,501		10% n yrons		
Wrons, 105.9 Wrons, 105.9 Wrons, 105.9		105,9				
ADM AND THE STATE OF THE STATE		2,000		192A	Mab. 1224,0	



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

### 000 "Бакчартеплосети"

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт Система теплоснабжения №1; Система теплоснабжения №2; Система теплоснабжения №3; Система теплоснабжения №4; Система теплоснабжения №5; Система теплоснабжения №6

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормат	ивы, принятые при установле	ни тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расход целом по организации	а топлива, утвержденные в	кг у.т./Гкал	162,10		
нормативы удельного расход. учтенным при установлении		кг.у.т./Гкал**	163,60	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-85	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
Удельный расход условного расчете необходимой валовой		кг.у.т./Гкал	163,60		
нормативы технологических тепловой энергии в целом по		Гкал*	3 448,60		
нормативы технологических телловой энергии по объекта: установлении тарифа		Γ̃κan**	3 448,60	i	
Объем технологических поте необходимой валовой выручк		Гкал	3 448,60	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-82	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических теплоносителя в целом по орг		м3,*	4 627,10		теплосивожения
нормативы технологических г теплоносителя по объектам, у тарифа		м3**	4 627,10		
Объем технологических потер необходимой валовой выручк		мЗ	4 627,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	473,10		
эксплуатационный запас	нефть	нют	403,50		
неснижаемый запас	нефть	тонн	69,60		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	приказ Департамента от	
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	64,50	18.06.2018 <b>N</b> g3-83	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	55,50		
неснижаемый запас	уголь	ннот	9,00		

Mel

### Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

ООО "Бакчартеплосети"

		20	19	
Nº nn	Наименование показателя			Отклонение
		План организации	Эксперт	
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	14939,313	15424,332	485,019
	Собственное потребление	106,410	106,410	0,000
	Реализация сторонним потребителям	14939,313	15317,922	378,609
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	70 826 161,88	48 716 416,99	-22 109 744,89
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	7 061 227,41	3 137 938,88	-3 923 288,54
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	3 136 588,10	2 300 877,91	-835 710,18
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	3 924 639,32	837 060,96	-3 087 578,35
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	566 450,42	0,00	-566 450,42
1.1.3.2	специальная одежда	10 474,61	11 252,27	777,66
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 248 856,34	330 209,83	-918 646,51
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	2 098 857,95	495 598,87	-1 603 259,08
1.2	расходы на топливо	44 138 272,74	17 994 208,13	-26 144 064,61
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 289,78	4 220 242,11	4 215 952,33
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 289,78	4 220 242,11	4 215 952,33
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 289,78	4 220 242,11	4 215 952,33
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,66	674,24	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,49	6,26	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	45 000,00	795,05	-44 204,95
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 028,10	4 627,10	3 599,00
1.4.2	тариф на холодную воду	43,77	0,17	-43,60
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	269 430,37	72 323,49	-197 106,88
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	269 430,37	72 323,49	-197 106,88
1.7	оплата труда всего, в том числе:	12 190 408,37	16 264 202,87	4 073 794,50
1.7.1	оплата труда производственного персонала	11 018 140,39	14 217 352,17	3 199 211,78
1.7.1.1	численность производственного персонала	62,00	47,35	-14,65
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	14 809,33	25 023,48	10 214,15
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 172 267,98	2 046 850,70	874 582,72
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	7,62	4,41	-3,21
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	12 814,70	38 640,22	25 825,52
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 685 627,47	4 911 789,27	1 226 161,79
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 331 602,54	4 293 640,36	962 037,81
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	354 024,93	618 148,91	264 123,98
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,24	0,20	-0,04
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую	0,00	0,00	0,00

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых		70 202 64	FF0 F00 05
1.11	по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	632 933,00	79 333,64	-553 599,36
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	632 933,00	79 333,64	-553 599,36
1.11.1.1	по договорам	632 933,00	0,00	-632 933,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	79 333,64	79 333,64
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 908 042,66	1 845 472,39	-62 570,27
1.12.1	услуги связи	99 436,40	13 724,33	-85 712,07
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	306 854,57	119 136,43	-187 718,15
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 501 751,69	1 712 611,64	210 859,95
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	12 163,17	5 832,42	-6 330,75
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	223 419,73	0,00	-223 419,73
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	218 619,73	0,00	-218 619,73
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	4 800,00	0,00	-4 800,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	. 0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	11 090,60	11 090,60
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	616 603,17	165 296,27	-451 306,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	38 805,87	28 582,44	-10 223,43
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	14 843,87	0,00	-14 843,87
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	23 962,00	28 582,44	4 620,44
1.18.2	прочие услуги	374 374,49	8 151,35	-366 223,14
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:	203 422,81	128 562,48	-74 860,33
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	203 422,81	128 562,48	-74 860,33
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	38 744,00	7 891,87	-30 852,13
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	16 000,00	7 891,87	-8 108,13
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	22 744,00	0,00	-22 744,00
II	Внереализационные расходы, всего	179 491,39	85 325,69	-94 165,70
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	0,00	0,00	0,00
2.4	обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей			
2.4.1	другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков	179 491,39	85 325,69 85 325 60	-94 165,70 -94 165 70
2.4.2	расходы на услуги оанков расходы на обслуживание заемных средств	179 491,39	85 325,69	-94 165,70
2.4.2 III	расходы на оослуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы, не учитываемые в целях налоооложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции)	<b>0,00</b> 0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на калитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд	0,00		0,00
3.4	резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)		0,00	0,00
IV	прочие расходы (приовль на прочие цели) Единый налог при УСН	0,00 <b>641 186,00</b>	0,00	0,00
4.1	единый налог при УСП <i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	<b>484 650,62</b> 484 650,62	<b>-156 535,38</b> 484 650,62
4.1.1	чтансывы результат от реализация то же в %	0,00	1,00	1,00
			1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0.00	-3 448 826 10	-3 44R R76 10
<b>V</b> 5.2	Выпадающие расходы/экономия Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого	0,00	-3 448 826,10 0,00	-3 448 826,10 0,00

# Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,	60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,	90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	102,	50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3
. 5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8

M





Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

# ООО "Газпром трансгаз Томск"

Для потребителей котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского

U	ощая	система	нало	гоооложения	

		2019	2020	2021	2022	2023
	Наименование показателя	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
Nō uu	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	521,54	521,54	521,54	521,54	521,54
2	Собственные нужды источника тепла	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
3	Отпуск с коллекторов источника	519,31	519,31	519,31	519,31	519,31
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
. 5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	519,31	519,31	519,31	519,31	519,31
8.1	Собственное потребление	374,80	374,80	374,80	374,80	374,80
8.2	Реализация сторонним потребителям	144,51	144,51	144,51	144,51	144,51
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3.2	осуществления регулируемой деятельности (передача) Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
4	(производство) Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75		
					0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
11	Операционные (подконтрольные расходы)	316 063,05	323 541,10	333 117,92	342 978,21	353 130,36
2	базовый уровень операционных расходов	316 063,05	316 063,05	316 063,05	316 063,05	316 063,05
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	314 050,55	321 480,98	330 996,82	340 794,33	350 881,84
2.3.1	оплата труда производственного персонала	314 050,55	321 480,98	330 996,82	340 794,33	350 881,84
2.3.1.1	численность производственного персонала	1,00	521 100,50	230 330,62	3 10 7 7 1,33	330 001,01
	средняя ежемесячная заработная плата производственного					
2.3.1.2	персонала	26 170,88				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала средняя ежемесячная заработная плата административно-	0,00				
2.3.2.2	управленческого персонала	0,00				
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00				
7.4.1	BCEFO, B TOM HUCZIE:	0.00				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00				
2.4.1.1	по договорам хозяйственным способом	0,00				
2.4.1.2	хозяиственным спосооом регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	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,	0,00				
	юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:					
2.5.1	услуги связи	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
	parameter to annote approximate passes in parific in nonincinocontrain contra	2,30				

2.6	Расходы на служебные командировки	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего,	0,00				
2.8.1	в том числе: арендная плата не производственных объектов (в составе	0,00				
	ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)					
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)  другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией	0,00				
2.9	продукции, в том числе	2 012,50				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	2 012,50				
.9.1.1	моющие средства	0,00				
.9.1.2	специальное питание	0,00				
.9.1.3	страхование персонала	0,00				
.9.1.4	аттестация	0,00				
9.1.5	медицинский осмотр	2 012,50				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
.9.3	льготный проезд	0,00				
.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00				
.9.6	расходы на сбыт	0,00				
		0,00				
.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00				
.11	Прочие операционные расходы	0,00				
II	Неподконтрольные расходы	216 165,94	218 403,99	221 270,16	224 221,17	176 856,35
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Затраты на прочие энергоресуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего,	0,00				
••	в том числе: Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.3	платежей, в том числе:	34 226,89	34 226,89	34 226,89	34 226,89	34 226,89
3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	лимитов					
3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при	34 226,89	34 226,89	34 226,89	34 226,89	34 226,89
	определении налоговой базы по налогу на прибыль налоги, относимые к расходам, связанным с производством и					
3.3	реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	94 592,03	96 830,07	99 696,24	102 647,25	105 685,6
	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного					
1.1	персонала	94 592,03	96 830,07	99 696,24	102 647,25	105 685,61
.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
l.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных					
	расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	87 347,03	87 347,03	87 347,03	87 347,03	36 943,85
.1	амортизация основных средств	87 347,03	87 347,03	87 347,03	87 347,03	36 943,85
.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Налог на прибыль	0,00	0,00			
.4				0,00	0,00	0,00
	Ставка налога на прибыль Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
).1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
).2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов			0,00		
0.3	заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	00,0	0,00	0,00	0,00	0,00

4.1	Расходы на топливо (основное)	338 279,79	357 457,17	359 959,37	366 078,68	380 556,44
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том	45 888,75	46 659,68	48 581,14	50 524,38	52 524,67
4.3.1	числе: электрическая энергия, в том числе:	45 888,75	46 659,68	48 581,14	50 524,38	52 524,67
4.3.1.1		45 888,75	46 659,68	48 581,14	50 524,38	52 524,67
4.3.1.1.	объем электрической энергии на производственные нужды	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
1 4.3.1.1.	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	5,15	5,37	5,58	5,80
4.3.1,2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1 4.3.1.2.						
2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b> 4.3.2.1	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1 4.3.2.2.						
2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2 <b>4.5</b>	тариф на холодную воду Расходы на теплоноситель	0,00 <b>0,00</b>	0,00 <b>0,00</b>	0,00 <b>0,00</b>	0,00 <b>0,00</b>	0,00 <b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
٧	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе: экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	916 397,53	946 061,94	962 928,59	983 802,44	963 067,82
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 764,65	1 821,77	1 854,25	1 894,45	1 854,52
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	103,24	101,78	102,17	97,89
	товарная продукция	255 000,44	263 254,98	267 948,36	273 756,80	267 987,10
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета  Индексы роста цен на энергетические ресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Индекс потребительских цен	104,60				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4
5 6	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)  Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	нефть нефть	100,4 100,4	100,7 100,7	101,7 101,7	102,4 102,4
U	ringene poeta deli na reigina (and pesepanora faining)	нефтв	and the second	#WW/	avajr	And T

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

# 000 "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности

Для потребителей котельной ИК «Володино» Володинского сельского поселения Кривошеинского района

производство, сбыт

### Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы	, привитые при установлении т	арифов	ноказатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода тойлива организация	, утвержденные в целом по	кгл т.И'кал	150.20	158,10	158,10	158,10	160,50	Прикиз Департимента	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии
нормативы удельного расхода топлива установлении тарифа	по объектам, учтенным при	кг у т.Л'ка:)**	150,20	158.10	158,10	158,10	160,50	тарифного регулирования Томской области от 28 11 2018 №3-359	с заключением отражающем расчеты но каждому объекту теплоспабжения) по утверждению пормативов
Удельный расход условного топлива, пеобходимой валовой выручки	чтеникій при расчете	кг.у т./Гкад	150,20	158,10	158,10	158.10	160,50		утверждению пормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлина по каждой
нормативы технологических потерь ир в нелом по организации	и передаче тентовой энергии	Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
пормативы технологических потерь пр по объектам, учтенным при установлен		Гкат**	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00		Учтены в составе затрат согласно предложениямі на основания приказа
Объем технологических потерь, учтен валовой выручки	бьем технологических потеры, учтепных при расчете необходимой товой выручки		0.00	0,00	00,0	00,0	0.00	Приказ Департамента тарифного регулирования	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту
нормативы технологических потерь пр пелом по организация	и передаче тенлоносителя в	h(3*	00,0	0,00	0,00	00,0	0.00	Томской области от 28.11 2018 №3-338	тендоснабжения) по утверждению пормативов технологических потерь по
пормативы технологических потерь пр объектам, учисивым при установления		M3**	08,0	0,00	0.00	0.00	0,00		каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части тепловасителя
Объем технологических потерь, учтен валовой выручки	вах при расчете необходимой	м3	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00		dicio y meny returnisting in
обиций пормативный запас тоголива, в том числе:	нефія.	TOHH	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70		
okentyarammonmadi zanac	пефть	тощи	00,0	0,00	0.00	0.00	0,00	Пряказ Департамента	
несинявемый запас	нефт	тоіні	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	тарифного регулирования Томской области от 28 11.2018 №3-341	
порматив запасов тоилина на источниках тепловой эперици, учтенный при установлении тарифа	нефть	TOIDE	0,00	0.00	0,00	0.00	0.00	gare a vicence a Africa South Coff &	

<sup>\* -</sup> Значения технологических потеры и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулиров

<sup>\*\*-</sup> Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сеги 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.

<sup>\*\*\*-</sup>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 потребления потредиятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минанерго России от 30.12.2008 N 325))



# ООО "Газпром трансгаз Томск"

Для потребителей котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского района

### Общая система налогообложения

	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Nº n⊓		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	740,37	740,37	740,37	740,37	740,37
2	Собственные нужды источника тепла	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
3	Отпуск с коллекторов источника	737,84	737,84	737,84	737,84	737,84
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5 6	Отпуск в сеть Потери	737,84 16,61	737,84 16,61	737,84 16,61	737,84 16,61	737,84 16,61
7	Потребители из сети	721,23	721,23	721,23	721,23	721,23
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	721,23	721,23	721,23	721,23	721,23
8.1	Собственное потребление	567,23	567,23	567,23	567,23	567,23
8.2	Реализация сторонним потребителям	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0.00			<u> </u>	
3.2	(производство)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
11	Операционные (подконтрольные расходы)	134 842,53	138 032,90	142 118,68	146 325,39	150 656,62
2	базовый уровень операционных расходов	134 842,53	134 842,53	134 842,53	134 842,53	134 842,53
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	134 068,41	137 240,46	141 302,78	145 485,34	149 791,71
2.3.1	оплата труда производственного персонала	134 068,41	137 240,46	141 302,78	145 485,34	149 791,71
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,50				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 344,73				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-	00,0				
2.4	управленческого персонала расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00				
2.4.1	всего, в том числе: транспортные услуги, в том числе:	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	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:	0,00				
2.5.1	да услуги связи	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00				

2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего,	0,00				
701	в том числе: арендная плата не производственных объектов (в составе					
2.8.1	ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	774,12				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	774,12				
.9.1.1	моющие средства	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
.9.1.3	страхование персонала	0,00				
.9.1.4	аттестация	0,00				
.9.1.5	медицинский осмотр	774,12				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию)					
2.10	и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	283 434,24	284 730,03	285 953,60	287 213,39	288 510,47
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	осуществляющими регулируемую деятельность					
	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных					
3.3	платежей, в том числе: плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую	20 021,40	20 361,76	20 361,76	20 361,76	20 361,76
3.3.1	среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	20 021,40	20 361,76	20 361,76	20 361,76	20 361,76
.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	40 381,40	41 336,83	42 560,40	43 820,19	45 117,26
4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного					
	персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-	40 381,40	41 336,83	42 560,40	43 820,19	45 117,26
4.2	управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	расходов) амортизация основных средств и нематериальных активов, в том					
1.6	числе:	223 031,44	223 031,44	223 031,44	223 031,44	223 031,44
6.1	амортизация основных средств	223 031,44	223 031,44	223 031,44	223 031,44	223 031,44
6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.9.4						
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	индекс роста цен на водоснабжение Индекс роста цен на топливо	104,50 газ природный				
	Лндекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
	Лндекс потребительских цен	104,60				
	Индексы роста цен на энергетические ресурсы					
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	товарная продукция	198 346,83	205 904,54	210 460,08	215 226,42	220 193,37
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года Темп роста	0,00	0,00 103,81	0,00 102,21	0,00 102,26	0,00 102,31
	Одноставочный тариф, в том числе	1 287,94	1 337,02	1 366,60	1 397,55	1 429,80
	ИТОГО необходимая валовая выручка	928 906,57	964 301,18	985 635,89	1 007 957,84	1 031 219,2
	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	n no	000			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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	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
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	налообложения) Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	налообложения) Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения) Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2.2. 2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2.2. 1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2.1	покупная тепловая энергия, в том числе: на технологические нужды тэ	<b>0,00</b> 0,00	<b>0,00</b> 0,00	<b>0,00</b> 0,00	<b>0,00</b> 0,00	<b>0,00</b> 0,00
2 <b>3.2</b>	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1 .1.2.	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.1.2 .1.2.	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,64	4,72	4,92	5,11	5,32
1	объем электрической энергии на производственные нужды	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18
1.1.	на технологические нужды ээ	61 154,82	62 261,06	64 821,14	67 413,98	70 080,85
3.1	электрическая энергия, в том числе:	61 154,82	62 261,06	64 821,14	67 413,98	70 080,85
.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	61 154,82	62 261,06	64 821,14	67 413,98	70 080,85
.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
1.1	Расходы на топливо (основное)	449 474,98	479 277,19	492 742,48	507 005,08	521 971,3
IV	(справочно) Расходы на приобретение энергетических ресурсов	510 629,80	541 538,25	557 563,61	574 419,06	592 052,10
10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



### 000 "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
для потреблегий котельной ИК «Парабель», село Парабель, пер. Сибирский, 10 Парабельского сельского поселения Парабельского
района

4

### Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные пормативы	, принятые при установлении :	гарин[юв	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	ноказатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода тонгива организация	, утверждениме в нелом по	кг ут/Гкал	153,30	158,00	158,00	158,00	158,00	Приказ Департамента	Учтены согласно предложенням (учтено на основании приказа Департамента в соответствии
пормативы удельного расхода топлива установлении тарифа	но объектам, учтенным при	кгул/Гкал**	153,30	158,00	158.00	158,00	158,00	тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 №3-339	с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению пормативов
Удельный расход условного топтива, у псобходимой валовой выручки	счтенный при расчете	кгут/Гкал	153,30	158,00	158.00	158.00	158.00		технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлина по каждой
пормативы технологических потерь пр в пелом по организации	и передаче тепловой эперати	l'an*	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60		Учтены в составе затрат согласно предтожениям( на основании приказа
нормативы технологических потерь пр по объектам, учтенным при установлен		Гкал**	16,60	16.60	16.60	16,60	16,60		
Объем технологических потерь, учтени валовой выручки	Эбъем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой заловой наручки		16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	Приказ Департамента тарифиого регулирования	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту
нормативы технологических потерь пр ислом по организации	н передаче теплоносителя в	ъ:3*	10,96	10,06	10,06	10.06	10.06	Томской области от 28 11.2018 №3-338	теплоснабжения) по утверждению пормативов технологических потерь по
нормативы технологических потерь пр объектам, учтенным при установлении		se3**	10,06	10,06	10,06	10,06	10.06		yun
Объем технологических потеры, учтепи валовой выручки	вах при расчете пеобходимой	м3	0.00	0.00	00,0	0.00	0.00		
общий пормативний запас топлива, в том числе	нефть	Total	3,10	3,10	3,10	3,10	3.10		
жентуатационный запас	нефть	топп	0,00	0.00	0.00	0.00	0,00	Приказ Департамента	
неснижаемый запас	нефть	Total	3,10	3,10	3,10	3,16	3,10	тарифаюто регулирования Томской области от 28 11 2018 №3-341	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный ири установлении тарифа	нефть	1000	0,00	0.00	0,00	0.00	00,0	:	;

<sup>\* -</sup> Значения технологических потерь и удельного расхода тоглива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

<sup>\*\*-</sup>Нормативы технологических лотеры при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сеги для передачи тепловый энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на ресультурский переда.

<sup>\*\*\*-</sup>Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии и в является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям. При этом технологические потеры при передаче тепловой энергии для собственного потребителям. При этом технологические потеры при передаче тепловой энергии, для собственного потребителям из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потеры при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минанерго 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 2019-2023, гг.

# ООО "Газпром трансгаз Томск"

Для потребителей котельной ИК «Чажемто», село Чажемто, ул. Ленина, 25 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

Общая система налогообложения

	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
o uu 0	паименование показателя	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
1111	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	926,80	926,80	926,80	926,80	926,80
2	Собственные нужды источника тепла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
3	Отпуск с коллекторов источника	925,43	925,43	925,43	925,43	925,43
1	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	925,43	925,43	925,43	925,43	925,43
5	Потери	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20
7	Потребители из сети ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	912,23 912,23	912,23 912,23	912,23 912,23	912,23	912,23
3		· · · · · · · · · · · · · · · · ·			912,23	912,23
.1	Собственное потребление	730,01	730,01	730,01	730,01	730,01
2	Реализация сторонним потребителям	182,22	182,22	182,22	182,22	182,22
	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
- }	(производство) Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
 5						
, I	Индекс изменения операционных расходов  Операционные (подконтрольные расходы)	1,04 <b>268 736,69</b>	1,024 <b>275 095,00</b>	1,030 <b>283 237,82</b>	1,030 <b>291 621,65</b>	1,030 <b>300 253,6</b> 6
2	базовый уровень операционных расходов	268 736,69	268 736,69	268 736,69	268 736,69	268 736,69
.1			208 730,09	200 730,05	208 730,09	200 /30,0:
	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00				
.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00				
3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
3.2	специальная одежда	0,00				
3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00				
3.4	ГСМ топливо	0,00				
2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
.3	оплата труда всего, в том числе:	268 736,69	275 095,00	283 237,82	291 621,65	300 253,66
3.1	оплата труда производственного персонала	268 736,69	275 095,00	283 237,82	291 621,65	300 253,66
1.1	численность производственного персонала	1,00				
	средняя ежемесячная заработная плата производственного					
1.2	персонала	22 394,72				
.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00				
2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	0,00				
4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00				
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:	0,00				
6	Расходы на служебные командировки	0,00				
	Расходы на обучение персонала	0,00				
В	т асходил на отресение персопила арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
.1	арендная плата не производственных объектов (в составе	0,00				
. 2	ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
 }	лизинговые платежи (в составе операционных расходов) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00				
O	продукции, в том числе расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00				
	Прочие операционные расходы	0,00				
-	on op tropinge, en over gjerneger and se er erger om en en en en en er	and the second control of the second control				

	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	29 585,18	29 585,18	29 585,18	29 585,18	29 585,1
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую					
3.1	среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	- 0,00	0,00
3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	29 585,18	29 585,18	29 585,18	29 585,18	29 585,18
3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00		
.4	иные расходы	0,00			0,00	0,00
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00
	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного	80 943,49	82 858,62	85 311,23	87 836,44	90 436,4
1	персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-	80 943,49	82 858,62	85 311,23	87 836,44	90 436,40
2	управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
)	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	расходов) амортизация основных средств и нематериальных активов, в том	637 319,10	637 319,10	637 319,10	637 319,10	637 319,1
1	числе: амортизация основных средств	637 319,10	637 319,10	637 319,10	637 319,10	637 319,1
	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	числе:	0.00	0.00	0.00		
2	выпадающие доходы экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	змоновим средств выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
햫	(справочно)	774 575 56	776 804 84			
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	771 535,56	776 831,01	802 356,93	820 199,76	842 847,3
1	Расходы на топливо (основное) расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств,	598 933,81 0,00	601 329,55 0,00	619 628,30 0,00	630 161,98 0,00	645 285,1 0,00
	привлекаемых для этих целей Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том	477 604 75				
	числе:	172 601,75	175 501,46	182 728,64	190 037,78	197 561,4
	электрическая энергия, в том числе:	172 601,75	175 501,46	182 728,64	190 037,78	197 561,4
<b>1</b> L.	на технологические нужды ээ	172 601,75	175 501,46	182 728,64	190 037,78	197 561,4
	объем электрической энергии на производственные нужды	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36
l.	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,17	5,26	5,48	5,70	5,92
?	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	тариф на электрическую энепгию на хозойственные нужлы		0,00	0,00	υ,υυ	U,UU
	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды		0.00	0.00	0.00	~ ~~
•	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	покупная тепловая энергия, в том числе: на технологические нужды тэ	<b>0,00</b> 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	покупная тепловая энергия, в том числе: на технологические нужды тэ на хозяйственные нужды тэ	<b>0,00</b> 0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00
	покупная тепловая энергия, в том числе: на технологические нужды тэ	<b>0,00</b> 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
L L	покупная тепловая энергия, в том числе: на технологические нужды тэ на хозяйственные нужды тэ	<b>0,00</b> 0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00
	покупная тепловая энергия, в том числе:  на технологические нужды тэ  на хозяйственные нужды тэ  объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00
2	покупная тепловая энергия, в том числе:  на технологические нужды тэ  на хозяйственные нужды тэ  объем тепловой энергии на хозяйственные нужды  тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00
	покупная тепловая энергия, в том числе:  на технологические нужды тэ  на хозяйственные нужды тэ  объем тепловой энергии на хозяйственные нужды  тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00
L C	покупная тепловая энергия, в том числе:  на технологические нужды тэ  на хозяйственные нужды тэ  объем тепловой энергии на хозяйственные нужды  тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды  Расходы на холодную воду  объем холодной воды на технологические нужды	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 <b>0,00</b> 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 <b>0,00</b> 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 <b>0,00</b> 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00
L C	покупная тепловая энергия, в том числе:  на технологические нужды тэ  на хозяйственные нужды тэ  объем тепловой энергии на хозяйственные нужды  тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды  Расходы на холодную воду  объем холодной воды на технологические нужды  тариф на холодную воду	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 <b>0,00</b> 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 <b>0,00</b> 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 <b>0,00</b> 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	покупная тепловая энергия, в том числе:  на технологические нужды тэ  на хозяйственные нужды тэ  объем тепловой энергии на хозяйственные нужды  тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды  Расходы на холодную воду  объем холодной воды на технологические нужды  тариф на холодную воду  Расходы на теплоноситель	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00

5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-: 	0,00
	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
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
/II	Величина выравнивания HBB	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ш	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 788 120,03	1 801 688,91	1 837 810,26	1 866 562,14	1 900 441,69
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 960,16	1 975,04	2 014,63	2 046,15	2 083,29
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	100,76	102,00	101,56	101,82
	товарная продукция	357 188,46	359 898,93	367 114,40	372 857,77	379 625,43
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Индексы роста цен на энергетические ресурсы					
1	Индекс потребительских цен	104,60				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4



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

000 "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности Для потребителей иотельной ИК «Чаженто», село Чаженто, ул. Ленина, 25 Чажентовского сельского поселения Колпашевского района

#### Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные порматина	принятые при установлении	тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	ноказатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
пормативы удельного расхода той ива органичания	утвержденные в целом по	ке ут Л'кал	153,30	153,30	156,80	156,80	156,80	Приказ Департамсита	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в свответствии
нормативы удельного расхода тоглива установлении тарифа	по объектам, учтенных при	кг.у т./Гкал**	153,30	153,30	156,80	156,80	156,80	тарифиого регулирования Томской области от 28.11.2018 №3-339	с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоспобжения) по утверждению пормативов
Удельний расход условного топлива, у исобходимой валовой выручки	чтепный при расчете	кгул Л'кал	153,30	153,30	156.80	156.80	156,80		технологических потеры с учетом показателейудельного расхода токлива но каждой
нормативы технологических потерь пр в нелом по организации	и передаче тепловой энергии	Гкал*	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20		
порматиям технологических потерь пр по объектам, учтенням при установлен		Fata**	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20		Учтены в составе энтрат согласно предложениям( на основании приказа
Объем технологических потерь, учтени валовой выручки	нах при расчете необходимой	Fran	13,20	13,20	13,20	13,26	13,20	Приказ Департамента тарифного регулирования	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту
нормативы технологических потерь пр ислом по организации	и передаче теплоносителя в	и3*	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	Томской области от 28 11.2018 №3-338	теплоснабжения) по утверждению пормативов технологических потерь по
иормативы технологических потерь пр объектам, учтенным ири установления		M3**	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90		каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе и части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтени валовой выручки	ых при расчете необходимой	мЗ	0,00	00,0	0.00	0.00	00,0		SECTION TO SECTION ASSESSMENT OF THE SECTION
обний пормативный запас топлива, в гом числе	пофть	TORR	1,70	1,70	1,70	1,70	1,79		
экстегуатаннянный запас	пефть	TOTAL	00,0	0.00	0.00	0.00	0,00	Приказ Департамента	
несинжаемый запас	нефп,	torn	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	тарифиого регулирования Томской области от 28 11.2018 №3-341	
порматив запасов топлива на источниках тепловой эпергии. учтенивай при установлении таргифа	нефть	Tiviai	0,00	0,00	0,00	00.00	00.0	271	

<sup>\* -</sup> Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулиров

<sup>\*\*-</sup>Нормативы технологических потерь при передаче тегловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в цетом, независимо от количества источнико 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 и вяляется основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии отрожним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потеры при передаче тепловой энергии для собственного потребиемия предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минанерго России от 30.12.2008 № 325))



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.
ОГАУ "ШПИ "ЗАБОТА"

### Общая система налогообложения

	Общая система налогообложения					
	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
№ пп		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
V2 IIII	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	7 086,86	7 086,86	7 086,86	7 086,86	7 086,86
2	Собственные нужды источника тепла	113,79	113,79	113,79	113,79	113,79
3	Отпуск с коллекторов источника	6 973,07	6 973,07	6 973,07	6 973,07	6 973,07
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 973,07	6 973,07	6 973,07	6 973,07	6 973,07
6 7	Потери	676,49 6 296,58	676,49 6 296,58	676,49	676,49	676,49
8	Потребители из сети ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 296,58	6 296,58	6 296,58 6 296,58	6 296,58 6 296,58	6 296,58 6 296,58
8.1	Собственное потребление	5 766,74	5 766,74	5 766,74		
8.2					5 766,74	5 766,74
0.2 I	Реализация сторонним потребителям	529,84	529,84	529,84	529,84	529,84
1	Индекс изменения операционных расходов Индекс потребительских цен	<b>1,04</b> 1,046	<b>1,02</b> 1,034	<b>1,03</b> 1,040	<b>1,04</b> 1,040	1,04
2						1,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 300 662,68	2 355 096,36	2 424 807,21	2 496 581,51	2 570 480,32
2	базовый уровень операционных расходов	2 300 662,68	2 300 662,68	2 300 662,68	2 300 662,68	2 300 662,68
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	60 299,02				
.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
.1.3		60 299,02				
	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе					
1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
1.3.2	специальная одежда	26 772,97				
1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	33 526,05				
	anny ny manany ao amin'ny mandronana kao amin'ny farana ao amin'ny taona ao amin'ny taona amin'ny taona amin'n					
1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
	anny ny manany ao amin'ny faritr'i Arabana ao amin'ny any amin'ny amin'ny amin'ny taona amin'ny taona amin'ny					
2.2	ГСМ топливо	0,00	2 261 814,99	2 328 764,71	2 397 696,15	2 468 667,95
2.2 2.3	ГСМ топливо ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00 <b>0,00</b>	<b>2 261 814,99</b> 2 144 176,33	<b>2 328 764,71</b> 2 207 643,95	<b>2 397 696,15</b> 2 272 990,21	<b>2 468 667,95</b> 2 340 270,72
2.2 2.3	ГСМ топливо ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом оплата труда всего, в том числе:	0,00 <b>0,00</b> <b>2 209 537,33</b>				
2.2 2.3 .3.1 3.1.1 3.1.2	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала	0,00 <b>0,00</b> <b>2 209 537,33</b> 2 094 617,67				
2.2 2.3 .3.1 3.1.1 3.1.2	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного	0,00 <b>0,00</b> <b>2 209 537,33</b> 2 094 617,67 9,50				
2.2 2.3 .3.1 3.1.1 3.1.2	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00 0,00 2 209 537,33 2 094 617,67 9,50 18 373,84	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.3 4.3.1 3.1.1 3.1.2 4.3.2 3.2.1 3.2.2	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала	0,00 0,00 2 209 537,33 2 094 617,67 9,50 18 373,84 114 919,66	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 .3.1 3.1.1 3.1.2 .3.2 3.2.1 3.2.2	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала 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 2 209 537,33 2 094 617,67 9,50 18 373,84 114 919,66 0,50	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 .3.1 3.1.1 3.1.2 .3.2 3.2.1 3.2.2	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	0,00 0,00 2 209 537,33 2 094 617,67 9,50 18 373,84 114 919,66 0,50 19 153,28	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2.2 3.3.1 3.1.1 3.3.1.2 3.2.2 3.2.2 4.1	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала 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  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 3.1 3.1.1 3.1.2 3.2.1 3.2.1 3.2.2	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 .3.1 33.1.1 .3.2 .3.2.1 .3.2.2 4 .4.1	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:  по договорам	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00  0,00  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 3.1 3.1.1 3.1.2 3.2.1 3.2.1 4.1.1 4.1.1	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала  расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:  по договорам  хозяйственным способом	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00  0,00  0,00  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 3.1 3.1.1 3.1.2 3.2.1 3.2.2 4.1 4.1 4.1 4.2 4.3	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала  расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:  по договорам  хозяйственным способом  регламентные работы  прочие услуги вспомогательных производств  иные работы и услуги производственного характера  расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 3.1 3.1.1 3.1.2 3.2.2 3.2.1 3.2.2 4.1 4.1 4.1.2 4.2 4.3	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала  расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:  по договорам  хозяйственным способом регламентные работы прочие услуги вспомогательных производств иные работы и услуги производственного характера	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 3.1.1 3.1.1 3.1.2 3.2.1 3.2.2 4.1 4.1.1 4.1.2 4.3 4.4	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала  расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)  всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:  по договорам  хозяйственным способом  регламентные работы прочие услуги вспомогательных производств  иные работы и услуги производственного характера 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	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 3.1 3.1.1 3.1.2 3.2 3.2.1 3.2.2 4.1 4.1 4.1.2 4.2 4.3 4.4	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала  расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)  всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:  по договорам  хозяйственным способом  регламентные работы прочие услуги вспомогательных производств  иные работы и услуги производственного характера 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:	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 3.1 3.1.1 3.1.2 3.2.1 3.2.2 4.1 4.1 4.1 4.2 4.3 4.4	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала  расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)  всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:  по договорам  хозяйственным способом регламентные работы и рочие услуги вспомогательных производств иные работы и услуги производственного характера 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: услуги связи	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2 2.3 3.1 3.1.1 3.1.2 3.2.1 3.2.2 4.1 4.1 4.2 4.3 4.4 4.5 5.1 5.2 5.3	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно- управленческого персонала  расходы на выполнение работ и услуг производственного  характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними  организациями или индивидуальными предпринимателями)  всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:  по договорам  хозяйственным способом  регламентные работы и услуги производств  иные работы и услуги производственного характера  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:  услуги связи  услуги вневедомственной охраны	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72
2.2.3 .3.1.3 .3.1.1 .3.2.3 .3.2.1 .3.2.2 .4.1 .4.1.1 .4.1.2 .4.2 .4.3	ГСМ топливо  ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом  оплата труда всего, в том числе:  оплата труда производственного персонала  численность производственного персонала  средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала  оплата труда административно-управленческого персонала  численность административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала  средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала  расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)  всего, в том числе:  транспортные услуги, в том числе:  по договорам  хозяйственным способом  регламентные работы и услуги производственного характера  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:  услуги связи  услуги вневедомственной охраны  коммунальные услуги	0,00  0,00  2 209 537,33  2 094 617,67  9,50  18 373,84  114 919,66  0,50  19 153,28  0,00	2 144 176,33	2 207 643,95	2 272 990,21	2 340 270,72

& But

2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе	0,00				
	ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)					
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)  другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией	0,00				
2.9	продукции, в том числе	30 826,32				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	30 826,32				
.9.1.1	моющие средства	3 114,93				
9.1.2	специальное питание	27 711,40				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
9.3	льготный проезд	0,00				
.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
.9.6	расходы на сбыт	0,00				
.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00				
.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	765 770,75	778 785,93	799 004,74	819 822,04	817 605,
.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	осуществляющими регулируемую деятельность				•	
1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Затраты на прочие энергоресуры арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2	в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую	1 117,80	1 117,80	1 117,80	1 117,80	1 117,8
3.1	среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 117,80	1 117,80	1 117,80	1 117,80	1 117,80
3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	реализацией продукции иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	667 280,27	683 068,13	703 286,94	724 104,24	745 537,
	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного					
4.1	персонала	632 574,54	647 541,25	666 708,47	686 443,04	706 761,7
1.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	34 705,74	35 526,88	36 578,47	37 661,19	38 775,9
1.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных	0.00		0.00		
	расходов) амортизация основных средств и нематериальных активов, в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ıD.	числе:	97 372,68	94 600,00	94 600,00	94 600,00	70 950,0
.1	амортизация основных средств	97 372,68	94 600,00	94 600,00	94 600,00	70 950,0
5.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	числе:					
0.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0.2	экономия средств выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	заявителен, подолючаеная на рузка которых не превышает 0,11 калуч (спозврочно) Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 816 252,01	7 948 130,40	0,00 8 079 231,91	0,00 <b>8 270 372,42</b>	0,00 <b>8 506 798,</b>
	Расходы на топливо (основное)	6 323 619,83	6 371 261,93	6 437 630,73	6 563 107,20	6 731 982,
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива,					
!	включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
· •	числе:	1 463 237,23	1 546 867,93	1 610 467,75	1 674 886,46	1 741 141,
.1	электрическая энергия, в том числе:	1 463 237,23	1 546 867,93	1 610 467,75	1 674 886,46	1 741 141,
1.1	на технологические нужды ээ	1 463 237,23	1 546 867,93	1 610 467,75	1 674 886,46	1 741 141,
.1.	объем электрической энергии на производственные нужды	259,19	259,19	259,19	259,19	259,19
. 1.	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,65	5,97	6,21	6,46	6,72
1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.						

3.1.2. 2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
.2.2. 1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на теплоноситель	29 394,95	30 000,54			
5.1				31 133,42	32 378,76	33 673,91
	объем теплоносителя на технологические нужды	475,18	475,18	475,18	475,18	475,18
5.2	тариф на теплоноситель	61,86	63,14	65,52	68,14	70,87
′	Прибыль Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	учитываемых в целях налообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	налообложения) Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
•	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	: <b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
1	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 882 685,44	11 082 012,69	11 303 043,86	11 586 775,96	11 894 883,8
	Одноставочный тариф, в том числе	1 728,35	1 760,00	1 795,11	1 840,17	1 889,10
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	101,83	101,99	102,51	102,66
	товарная продукция	915 752,77	932 525,70	951 124,96	975 000,36	1 000 926,92
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Индексы роста цен на энергетические ресурсы					
	Индекс потребительских цен	104,60				

104,50

мазут

101,6

102,4

3

индекс роста цен на водоснабжение

Индекс роста цен на топливо



#### ОГАУ "ШПИ "ЗАБОТА"

Виры реатерьност

Для потребителей села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

производство, передача, сбыт

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утверждениме пормативы	привитые при установлении т	арифков	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	ноказатель на 2021 год*	ноказатель на 2022 год*	ноказатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
пормятивы удельного расхода тогинаа организация	утвержденные в нелом но	кгут/Гкал	155,90	155,90	155,90	135,90	155,90	Приказ Депортамента	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии
нормативы удельного расхода топчива установлении тарифа	по объектам, учтенным при	кгут/Гкал**	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	трфиного регулирования Томской области от 9.10-15 №3-217	с заключением отражающем расчеты но каждому объекту тенлоспабжения) по утверждению пормативов
Удельный расход условного топлива, у псобходимой валовой вырумки	этсяный при расчете	кг у т./Гкал	155,50	155,90	155,90	155.90	155,90		технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой
пормативы технологических потерь пр в целом по организации	и передаче тепловой эпергии	Гкат*	676,50	676,50	676,50	676,50	676,50	1 1 1 1 1	
пормативы технологических потерь пр по объектом, учтениям при установлен		Гкал**	676,50	676,50	676,50	676,50	.676,50		Учтены в составе заграт согласно предтраженням на основания приказа Денартамента в соответствии с зактючением огражающем расчеты по каждиму объекту
Объем технологических потерь, учтені валовой выручки	вах при расчете необходимой	Гкал	676.50	676.50	676.50	676,50	676.50	Приказ Департамента трфиного регулирования Томской области от 9.10 15 №3-213	
пормативы технологических потерь пр целом по организации	и передаче теплопосителя в	м3*	475,18	475,18	475,18	475,18	475,18		теплосиабжения) по утверждению пормативов технологических потерь по
пормативы технологических потерь пр объектам, учтенным при установления		7(3**	475,18	475,18	475.18	475,18	475,18		каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потеры, учтени валовой выручки	ых при расчете необходимой	м3	0,00	0.00	0,00	0,00	0.00		and the second recommendation
оби <b>н</b> ді пормативный запас топіциа, в том чисте	пефть	TORN	25,40	25,40	25.40	25,40	25.40		
эксилуатационцый запас	нефть	TORDI	9,50	9,50	9,50	9.50	9,50	Приказ Департамента	
неспижаемый запас	нефть	TORBE	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	трфиного регулирования Томской области от 9 10 15 №3-216	
норматив живасов топлина на источниках тепловой эпертии, учтепивай при установлении тарифа	нефть	TIMER	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	202012 TO	

<sup>\* -</sup> 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

<sup>\*\*-</sup> Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источнико теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

<sup>\*\*\*-</sup>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))





Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

#### Общество с ограниченной ответственностью "Гарант"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя		
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4397,02		
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	2323,	33	
Индекс потребительских цен	%	1,039		
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,105		
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	1,043	
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, используемые при расчете*	Гкал. / м3	313,02	-	
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	313,02	-	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	313,0	02	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	313,02		
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу	кг.у.т./Гкал	159,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,2	20	

<sup>\*-</sup>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))

& But

<sup>\*\*-</sup>Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления

### Общество с ограниченной ответственностью "Гарант"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

села Семилужки Воронинского сельского поселения Томского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2017 год	Ед. изм.	Величина показателя
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1120,39
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	296,21
Индекс потребительских цен	%	1,039
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,105
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	пеллеты 1,052
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	8,44
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	8,44
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тонн	уголь -
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	160,17
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		160,17
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		160,17

<sup>\*-</sup>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))

& But

<sup>\*\*-</sup>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.

instance of the second second

Like the death-field in the control of

and the second of the second o

State of the second and provided the second and secon

### Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

### МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

руб. микрорайон Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

	Наименование показателя		019
WH.		План организации	Эксперт
Nº пп <i>1</i>	2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	ad er i er swedige 194 <b>3</b> - Sanjar	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего		1 692 263,50
1.1	расходы на сырье и материалы		0,00
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		0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание		0,00
1.1.3.2	специальная одежда		0,00
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		863 184,65
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:		147 393,32
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:		147 393,32
1.3.1.1	на технологические нужды	-	147 393,32
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	<u>-</u>	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	-	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	_	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:		0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	-	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	0,00

1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал		0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	-	0,00
1.4	расходы на холодную воду		17 904,11
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды		361,50
1.4.2.	тариф на холодную воду	14 14 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	49,53
1.5	расходы на теплоноситель		0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды		0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	ewist to it the black	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов		0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	ana anaka	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества		0,00
1.7	оплата труда всего		509 816,76
1.7.1	оплата труда производственного персонала		499 103,24
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	ek i territe <u>.</u> k z	2,70
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	e de care je de la la care la	15 429,34
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала		10 713,52
1.7.2.1.	численность административно- управленческого персонала (АУП)	•	0,05
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	💂 i i tri i	19 533,73
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	153 964,66
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	· -	150 729,18
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала		3 235,48
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	_	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	- 5 1 5 5 <u>-</u>	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	4 1 - 144 N. 4 4 =	0,00

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:		0,00
1.11.1.1	по договорам		0,00
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:		0,00
1.12.1.	услуги связи		0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны		0,00
1.12.3.	коммунальные услуги		0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг		0,00
1.12.5.	не поименованные 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		0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов		0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов		0,00
1.14.3.	концессионная плата		0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	<u>.</u> 1	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		0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	<del>-</del> ,	0,00
1.18.1.1	моющие средства	-	0,00
1.18.1.2	специальное питание	-	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	e de la company	0,00
1.18.1.4	аттестация		0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	_	0,00
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
1.18.5.3.	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		5 098,17
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		5 098,17
2.4.1	расходы на услуги банков	sastyki <del>a</del> laksistoisisi	5 098,17
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств		0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего		0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	<del>-</del> 1, 11, 12,	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)	<del>-</del> . i. i. i	0,00
3.4.1		t tel <del>s</del> the season	
3.4.2			
3.4.3		- <u>-</u>	
3.4.4		*	
IV	налог на прибыль	- North Branch Comment	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	744 - 444 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 344 - 34 	16 973,62
IV.1.	Финансовый результат от реализации	1	16 973,62
IV.2.	то же в %	<b>-</b>	1,00
V	выпадающие расходы/экономия		0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	ntantan punantaya di -	4, (a. 1 a . 0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	-	1 714 335,29
VII	товарная продукция		1 714 335,29
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета		0,00

	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего		1 692 263,50
2	Финансовый результат от реализации	-	16 973,62

2.1.	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	16 973,62
3	необходимая валовая выручка,всего	1 714 335,29



## Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

микрорайон Керамик села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	229,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	<b>5</b> .
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	1 1
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

\*-нормативы технологических потерь при передаче тепловои 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 2019 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

потребителям села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

руб

		2019	
	Наименование показателя		
Nº пп		План организации	Эксперт
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего		2 788 590,35
1.1	расходы на сырье и материалы		0,00
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		0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание		0,00
1.1.3.2	специальная одежда		0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	en e	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	ata ja j <del>a</del> dja	0,00
1.2	расходы на топливо		1 098 240,06
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:		434 615,86
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:		434 615,86
1.3.1.1	на технологические нужды		434 615,86
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	0,00
.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	-	0,00
.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч		0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:		0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	-	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	0,00

1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал		0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал		0,00
1.4	расходы на холодную воду		15 448,45
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды		311,92
1.4.2.	тариф на холодную воду	PRATE - CALL	49,53
1.5	расходы на теплоноситель		0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды		0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	garanter e 🕳 relectiva (ilia)	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов		0,00
1.6.1.	амортизация основных средств	Jacobska - Primak	0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	oreșt de a stabilită	0,00
1.7	оплата труда всего		952 600,60
1.7.1	оплата труда производственного персонала		860 429,07
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	ege to ellistication was •	4,36
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	urusi, 🕳 — esterisi.	16 433,50
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	- 	92 171,53
1.7.2.1.	численность административно- управленческого персонала (АУП)	-	0,41
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	-	18 861,44
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	-	287 685,38
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	259 849,58
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	27 835,80
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	-	30,00
1.8.3	% 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	<sup>.</sup>	0,00

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:		0,00
1.11.1.1	по договорам	-	0,00
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:	-	0,00
1.12.1.	услуги связи		0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны		0,00
1.12.3.	коммунальные услуги		0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и		0,00
1.12.5.	консультационные услуг не поименованные выше		0,00
1.12.3.			
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
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов		0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов		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	The say you go Line you and says	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	een oo digaa ka jira ka s Sanaan San <mark>e</mark> ngisan oo ay s W	**************************************
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	<b>-</b>	0,00
1.18.1.1	моющие средства	~	0,00
1.18.1.2	специальное питание	-	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	44 <b>-</b> 81-81-08	0,00
1.18.1.4	аттестация	<u>_</u>	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр		0,00
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
1.18.5.3.	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		9 526,01
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		9 526,01
2.4.1	расходы на услуги банков		9 526,01
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств		0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего		0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	anag ing	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
3.4.1			· . ·
3.4.2		-	
3.4.3 3.4.4		· • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	
IV	налог на прибыль	es de la compa	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	· . · . · . · . · . · . · . · . ·	27 981,16
IV.1.	Финансовый результат от реализации	The state of the s	27 981,16
IV.2.	то же в %	<b>3</b>	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	a e e ji e 🛖 i siri i e e e	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)		0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	-	2 826 097,52
VII	товарная продукция		2 826 097,52
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета		0,00

	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего		2 788 590,35
2	Финансовый результат от реализации	-	27 981,16

2.1.	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	- 0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	- 27 981,16
3	необходимая валовая выручка,всего	- 2 826 097,52



to electrical english

### Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

### МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

потребителям села Богашево Богашевского сельского поселения Томского района

норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	233,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	_
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	
неснижаемый запас, тн	_

\*\*-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.



<sup>\*-</sup>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 2019 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

4,4,4	о Богашевского сельского поселения Томского района		
	Наименование показателя	20	)19
№ пп		План организации	Эксперт
1	2 12.43.13	3	4
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего		4 565 420,97
1.1	расходы на сырье и материалы		0,00
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		0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание		0,00
1.1.3.2	специальная одежда		0,00
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		1 978 095,46
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:		682 506,74
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:		682 506,74
1.3.1.1	на технологические нужды	en e	682 506,74
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	-	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	- 1- 1- 1 V	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:		0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	_	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	0,00

1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал		0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал		0,00
1.4	расходы на холодную воду	,	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды		0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду		0,00
1.5	расходы на теплоноситель	-	16 537,16
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды		333,90
1.5.2.	тариф на теплоноситель		49,53
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов		0,00
1.6.1.	амортизация основных средств		0,00
1.6.2.	амортизация прочего имущества	, el igget i la celet.	0,00
1.7	оплата труда всего		1 450 293,10
1.7.1	оплата труда производственного персонала		1 395 138,42
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	gar velder som gru Er stårs	7,17
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	e kada da da 🌦 da da ara ara ka	16 215,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	- - 	55 154,68
1.7.2.1.	численность административно- управленческого персонала (АУП)	-	0,25
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	e se orașe de la compania	18 114,45
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	_	437 988,51
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	421 331,80
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	<del>-</del> +	16 656,71
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	-	30,00
1.8.3	% 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		0,00

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:		0,00
1.11.1.1	по договорам		0,00
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:		0,00
1.12.1.	услуги связи		0,00
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны		0,00
1.12.3.	коммунальные услуги		0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и		0,00
1.12.5.	консультационные услуг не поименованные 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		0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов		0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов		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		0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	-	0,00
1.18.1.1	моющие средства		0,00
1.18.1.2	специальное питание	-	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	<u>-</u> 1 12 5	0,00
1.18.1.4	аттестация	<u> </u>	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	-	0,00
1.18.2	прочие услуги	-	0,00
1.18.3	льготный проезд	-	0,00

тортого	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета		0,00
VII	товарная продукция		4 625 723,14
VI	необходимая валовая выручка,всего	~	4 625 723,14
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	- -	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	·	0,00
IV.2.	то же в %	-	1,00
IV.1.	Финансовый результат от реализации	*	45 799,24
IV*	(или)единый налог при УСН	-	45 799,24
	налог на прибыль	engeloris <u>.</u> The energy	0,00
3.4.4		-	
3.4.3			-
3.4.2			***************************************
3.4 3.4.1	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	- 1	0,00
3.3	резервный фонд	-	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)		0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего		0,00
4.4.4.	расходы на обслуживание заемных средств		0,00
2.4.2.			14 502,93
2.4.1	другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков		14 502,93
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам		0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		0,00
II	Внереализационные расходы, всего		14 502,93
1.19.5.	прочие налоги		0,00
1.19.4.	водный налог		0,00
1.19.3.	транспортный налог		0,00
1.19.2.	земельный налог		0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций		0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции		0,00
1.18.6.	расходы на сбыт		0,00
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы		0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:		0,00

1 1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	<del>-</del>	4 565 420,97
2	Финансовый результат от реализации	-	45 799,24

2.1.	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	45 799,24
3	необходимая валовая выручка,всего	4 625 723,14





## Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН" село Лучаново Богашевского сельского поселения Томского района

,		
утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	158,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	333,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-	
эксплуатационный запас, тн	-	
неснижаемый запас, тн	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	

<sup>\*-</sup>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))



<sup>\*\*-</sup>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.

, which is a substitution of the  $\chi_{\rm ph}$  . And if x=1 , the

and the second of the second o

and the second s

en de la companya de la co

## Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

## Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"

котельные села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района руб. 2018 Наименование показателя Отклонение План организации Эксперт Ио ии Расходы, связанные с производством и реализацией I 49 442 523,93 48 819 571,60 -622 952,33 продукции (услуг), всего 474 763,52 474 763,52 1.1 расходы на сырье и материалы 0,00 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 На текущее содержание и техническое обслуживание, всего 1.1.3 474 763,52 474 763,52 0,00 в том числе 1.1.3.1 0,00 материалы на техническое обслуживание 0,00 0,00 1.1.3.2 0,00 0,00 специальная одежда 0.00 хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные 1.1.3.3 0,00 0,00 0,00 1.1.3.4 ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы) 474 763,52 474 763,52 0,00 1.2 расходы на топливо 19 228 222,35 20 560 519,07 1 332 296,73 расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в 1.3 7 379 739,20 7 156 547,21 -223 191,99 том числе: 1.3.1 электрическая энергия, в том числе: 7 379 739,20 7 156 547,21 -223 191,99 1.3.1.1 7 243 530,20 7 019 581,93 -223 948,27 на технологические нужды 1.3.1.2 на хозяйственные нужды 136 209,00 136 965,28 756,28 объем электрической энергии на 1.3.1.2.1 0,00 0,00 0,00 хозяйственные нужды, кВт\*ч тариф на электрическую энергию на 1.3.1.2.2 0,00 0,00 0,00 хозяйственные нужды, руб/ кВт\*ч 1.3.2 покупная тепловая энергия, в том числе: 0,00 0,00 0,00 1.3.2.1 0,00 на технологические нужды 0,00 0,00 1.3.2.2 на хозяйственные нужды 0,00 0,00 0,00 объем тепловой энергии на 1.3.2.2.1 0,00 0,00 0,00 хозяйственные нужды, Гкал тариф на тепловую энергию на 1.3.2.2.2 0,00 0,00 0,00 хозяйственные нужды, руб/ Гкал 1.4 расходы на холодную воду 0,00 0,00 0,00 1.4.1. объем холодной воды на технологические 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	993 781,61	705 075,20	-288 706,41
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	6 431,43	6 047,49	-383,94
1.5.2.	тариф на теплоноситель	154,52	116,59	-37,93
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	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	2 681 448,00	2 681 448,00	0,00
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	0,00	0,00	0,00
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	0,00	0,00	0,00
1.7.2	оплата труда административно- управленческого персонала	2 681 448,00	2 681 448,00	0,00
1.7.2.1.	численность административно- управленческого персонала (АУП)	7,00	7,00	0,00
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	31 922,00	31 922,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	809 797,30	809 797,30	0,00
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	809 797,30	809 797,30	0,00
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	-30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,00	-0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 611 032,42	2 611 032,42	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	.0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	12 590 492,27	11 717 950,19	-872 542,08
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	120 000,00	0,00	-120 000,00
1.11.1.1	по договорам	120 000,00	0,00	-120 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	12 314 892,27	11 562 350,19	-752 542,08
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	155 600,00	155 600,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 976 938,83	1 489 114,83	-487 823,99
1.12.1.	услуги связи	255 727,22	242 633,76	-13 093,46
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	418 199,61	574 789,08	156 589,47
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	226 572,00	226 572,00	0,00
1.12.5.	не поименованные выше	1 076 440,00	445 120,00	-631 320,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
	AND THE OBJECT PROTECTION	1 2 2 3 4 4 2 3 3 3 3 3		0,00
1.15	расходы на служебные командировки	88 800,00	44 400,00	-44 400,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 064,07	2 064,07	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	605 444,37	566 859,79	-38 584,58
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	53,24	0,00	-53,24
.18.1.1	моющие средства	53,24	0,00	-53,24
.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
.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	1 424,34	0,00	-1 424,34
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00 -37 107,00
1.18.5 .18.5.3.	общехозяйственные расходы всего, в том числе: прочие общехозяйственные расходы	315 621,38 315 621,38	278 514,38 278 514,38	-37 107,00
1.18.6.	расходы на сбыт	288 345,41	288 345,41	0,00
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
L.19.3.	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
L.19.4. L.19.5.	водный налог прочие налоги	0,00	0,00	0,00
IÎ	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2. III	расходы на обслуживание заемных средств расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4 3.4.1	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
3.4.2				
3.4.3				

3.4.4				
IV	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	494 425,24	488 195,72	-6 229,52
IV.1.	Финансовый результат от реализации	494 425,24	488 195,72	-6 229,52
IV.2.	то же в %	1,00	1,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	49 936 949,17	49 307 767,32	-629 181,85
VII	товарная продукция	0,00	49 307 767,32	49 307 767,32
	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	49 442 523,93	48 819 571,60	-622 952,33
2	Финансовый результат от реализации	494 425,24	488 195,72	-6 229,52
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	494 425,24	488 195,72	-6 229,52
3	необходимая валовая выручка,всего	49 936 949,17	49 307 767,32	-629 181,85



# Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

## Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"

котельные села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	156,7
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	7 411,51
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	8 531,24
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, тн	-
неснижаемый запас, тн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

<sup>\*-</sup>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))



<sup>\*\*-</sup>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.

and the second

## Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2018 год

открытая система

## Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"

упрощенная система налогообложения

	Период регулирования 2018 год				
наименование показателя		та применения д <b>тр то</b> на чер в весеро			
	всего	01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 31.12.2017		
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	705 022,73	324 309,45	380 713,28		
расходы на холодную воду			ariaan akabing		
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	x	x	×		
тариф на холодную воду, руб./ м3	X	18 <b>x</b> 18 4	X		
расходы на теплоноситель	289 578,91	148 014,74	141 564,17		
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	2 483,74	1 241,87	1 241,87		
тариф на теплоноситель, руб./м3	X	119,19	113,99		
расходы на тепловую энергию	415 443,81	176 294,71	239 149,11		
объем тепловой энергии, Гкал	158,39	73,21	85,18		
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	2 622,94	2 408,12	2 807,57		
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	705 022,73	324 309,45	380 713,28		
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	2 483,74	1 241,87	1 241,87		
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00		
сторонним потребителям	2 483,74	1 241,87	1 241,87		
Цена (тариф) на горячую воду воду, руб./м <sup>3</sup>	x	261,15	306,56		
темп роста, %	X	100,00	117,39		
компонент на холодную воду, руб./м3	X	119,19	113,99		
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	2 408,12	2 807,57		

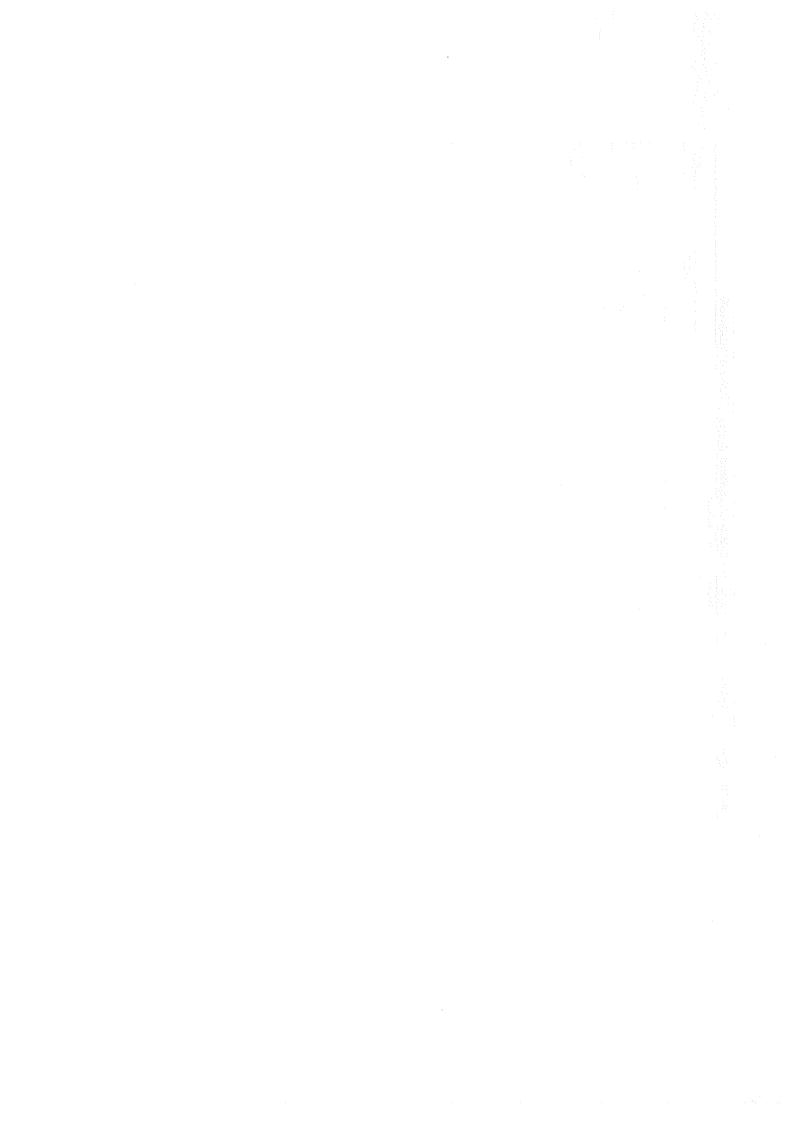


i dia mandra di kantangan di katangan di katangan di kantangan di kantangan di kantangan di kantangan di kanta

(ХОВ) котельной	
очищенной воды ()	
мости химически очище	
вой себестоимости х	
Расчет цехово	

119,19 1,00 113,99 0,96 116,59 546 286,22 270 720,00 994 654,11 36 160,9 148 51 Затраты Сумма План ДТР Томской области 59.80 7 670.00 Цена (тариф) руб.коп. за ед.изм. 2018 9 135,99 22 560,00 6 047, 2.483. 604, (кол-во) Объем 536 025,60 160 807,68 154,52 1,30 154,52 1,30 154,52 581 308,28 1 072,05 1 401 933,61 38 479,3 384 792, 158 036 Затраты Сумма План организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс" котельные села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района 59,83 7 670,00 59.8 59,8 2018 Цена (тариф) за ед.изм. руб.коп. 1,80 24 816,00 9 716,00 16,00 6 431,4 2 641,4 643 Объем (кол-во) руб./м³ Ед.изм. ₩\* Hen. Ŧ Ŧ Ŧ BCero воды до установленных законодательством Российской Расходы на мероприятия, необходимые для доведения выпадающие расходы/экиномия (в целях стлаживания темп роста тарифа 2 полугодия Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций для нужд отопления и вентиляции (по нормативу) сметы между полугодия регулируеного периода) Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, Необходимая валовая выручка, относимая на Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, Ставка платежей в фонд гоциального страхования Амортизация оборудования цеха XBO Федерации параметров качества теплоносителя Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь) услуги вспомогательных производств Водный налог (плата за пользование водными Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО Вспомогательные материалы всего, в том числе: на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей) затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии в т. ч.хозспособом (стоимость материалов) Наименование статьи Тлатежи в фонд социального страхования возникающих в процессе водоподготовки Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО Единый социальный налог на другие нужды (кроме п.1.1 - 1.3) материалы на капптальный ремонт темп роста тарифа 1 полугодия материалы на текущий ремони Численность персонала цеха ХВО производство теплоносителя Общехозяйственные расходы воен чотон отпенения Расходы на ремонт, всего регламентные работы Тариф, руб./м3 иные расходы объектами) 1 полугодие 2 полугодие Nº 11./11. 11.6. 11.3. 11.4. 7 1.4. 3,4 4.2 12. 2





# Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

## Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"

котельные села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	156,7
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-
эксплуатационный запас, ти	-
неснижаемый запас, ти	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-

<sup>\*-</sup>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))



<sup>\*\*-</sup>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 2019 год

## Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения "Парабель-Энергокомплекс"

	Наименование показателя		2019
Nº ⊓n		План организации	Эксперт
1	2 4884155 600 1 1 1 1 1 1 1		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего		52 608 307,61
1.1	расходы на сырье и материалы		505 019,64
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	_ 1 14 14	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	- 30	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе		505 019,64
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание		0,00
1.1.3.2	специальная одежда		0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы		0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)		505 019,64
1.2	расходы на топливо	-	21 022 313,12
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:		7 346 263,95
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:		7 346 263,95
1.3.1.1	на технологические нужды	-	7 198 592,94
1.3.1.2	на хозяйственные нужды		147 671,02
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	<u>-</u>	0,00 (10,000) (10,000
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	÷ 1.	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	<u>-</u> -::-:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	<u>-</u>	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды		0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	-	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	-	0,00

1.4 расходы на холодную воду		0,00
1.4.1. объем холодной воды на технологические нужды		0,00
1.4.2. тариф на холодную воду		0,00
1.5 расходы на теплоноситель		717 261,64
1.5.1. объем теплоносителя на технологические нужды		6 047,49
1.5.2. тариф на теплоноситель		118,60
1.6 амортизация основных средств и нематериальных активов		0,00
1.6.1. амортизация основных средств	7.3 (2.3)	0,00
1.6.2. амортизация прочего имущества		0,00
1.7 оплата труда всего		2 804 794,61
1.7.1 оплата труда производственного персонала		0,00
1.7.1.1. численность производственного персонала (ПП)		0,00
1.7.1.2. средняя заработная плата ПП		0,00
1.7.2 оплата труда административно- управленческого персонала		2 804 794,61
1.7.2.1. численность административно- управленческого персонала (АУП)	r <u>e</u> legende en eks av ellegende en skal	7,00
1.7.2.2. средняя заработная плата АУП		33 390,41
1.8 отчисления на социальные нужды всего, в том числе:		847 047,97
1.8.1.1. отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	0,00
отчисления на социальные нужды от фонда 1.8.1.2. оплаты административно-управленческого персонала	-	847 047,97
1.8.2 % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	-	30,00
1.8.3 % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	12 N 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	0,20
1.9 ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	3 308 152,57
расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	155 (1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	0,00
расходы на выполнение работ и услуг производственного		
характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями		13 650 809,71
1.11.1 транспортные услуги, в том числе:	<del>-</del> . v	0,00
1.11.1.1 по договорам	4 4 4 5 5	0,00
1.11.1.2 хозяйственным способом		0,00
1.11.2 регламентные работы	<del></del>	1 917 428,53
1.11.3 прочие услуги вспомогательных производств	_	11 567 864,97
1.11.4 иные работы и услуги производственного характера	-	165 516,20

1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:		1 497 202,59
1.12.1.	услуги связи		258 096,52
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны		0,00
1.12.3.	коммунальные услуги		599 799,23
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и		173 711,31
1.12.5.	консультационные услуг		
1.13	не поименованные выше  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		465 595,52 268 000,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	- 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	-	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов		0,00
1.14.3.	концессионная плата	.= 1 ;	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи		0,00
1.15	расходы на служебные командировки		46 442,40
1.16	расходы на обучение персонала		0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	하고 보다 	2 064,07
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	ing salah Salah salah sa	592 935,34
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	-	0,00
1.18.1.1	моющие средства	-	0,00
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	11 - 12 - 12 - 12 - 12 - 12 - 12 - 12 -	0,00
1.18.2	прочие услуги	-	0,00
1.18.3	льготный проезд		-7
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	_	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	-	291 326,04
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	-	291 326,04
1.18.6. 1.19.	расходы на сбыт налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	301 609,30 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	-	608 434,59

	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	<u>.</u>	0,00
VII	товарная продукция		53 748 909,62
VI	необходимая валовая выручка,всего	***	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)		0,00
V	выпадающие расходы/экономия	-	0,00
IV.2.	то же в %	n tagada <u>s</u> ta se sang	1,00
IV.1.	Финансовый результат от реализации	-	532 167,42
IV*	(или)единый налог при УСН		532 167,42
IV	налог на прибыль		0,00
3.4.4		-11111	
3.4.3			
3.4.2			
3.4.1	прочие расходы (прибыль на прочие цели)		0,00
3.3	резервный фонд		0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)		0,00
Ш	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего		0,00
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств		****** 1.0,00 ********
2.4.1	расходы на услуги банков		1444
2.4	этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе	2 <b>-</b> 13 - 13 - 13 - 13 - 13 - 13 - 13 - 13	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для		608 434,59
2.2	расходы по сомнительным долгам		0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	er Till <del>I</del> ngeles i Salan Berlin i Salan i Salan i Salan	52 608 307,61
2	Финансовый результат от реализации	- 10 miles	532 167,42
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего		0,00
2.2.	налог (УСН или налог на прибыль)	- 	532 167,42
3	необходимая валовая выручка,всего		53 748 909,62



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

## ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

Виды деятельности Для потребителей производство, сбыт
Колпашевского городского поселения Колпашевского района

## Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы,	принятые при установлени	ı тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
Удельный расход условного топлива, у необходимой валовой выручки	чтенный при расчете	кг.у.т /Гкал	220,40	220,40	220,40	220,40	220,40
Объем технологических потерь, учтенн необходимой валовой выручки	ых при расчете	Гкал	251,10	251,10	251,10	251,10	251,10
Объем технологических потерь, учтень необходимой валовой выручки	ых при расчете	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн					****
эксплуатационный запас	нефть	тонн	- 1				- 13.5
неснижаемый запас	нефть	тонн	- 15			-	- 1
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	15.0		<u>-</u>	<u>.</u>

<sup>\* -</sup> Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулиров



<sup>\*\*-</sup>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 TCO об установлении тарифов на регулируемый период.

<sup>\*\*\*-</sup>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 ссоответствии 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 2019-2023 гг.

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ" Общая система налогообложения	Колпашевског	о городского 2019	поселения Ко	Колпашевского городского поселения Колпашевского района 2019	йона 2020			2021			2022			2023	
Наименование показателя	в целон по году	по году	Отклонение	в целом по году план	ю году	Отклонение	в целом по году план	то году	Отклонение	в целом по году план	о году	Отклонение	в целом по году план	о году	Отклонение
10 01 01 01 01 01 01 01 01 01 01 01 01 0	организации (ОП)	эксперт		организации (ОП)	эксперт		организации (ОП)	эксперт		организации (ПО)	эксперт		организации (ОП)	эксперт	
	1 419,62	1 719,68	300,06	1 419,62	1 719,68	300,06	1 419,62	1 719,68	300,06	1 419,62	1 719,68	300,06	1 419,62	1 719,68	300,008
<ol> <li>Собственные нужды источника тепла</li> <li>Отпуск с компектовом источника</li> </ol>	23,23	28,19	795.10	23,23	28,19	4,96	23,23	28,19	4,96	23,23	28,19	4,96	23,23	28,19	4,96
	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	00'0	1 691,49	1 691,49	0,00	1 691,49	1 691,49	00'0	1 691,49	1 691,49	00'0	1 691,49	1 691,49	00'0	1 691,49	1 691,49
6 Потери	00'0	251,15	251,15	00'0	251,15	251,15	00'0	251,15	251,15	00'0	251,15	251,15	00'0	251,15	251,15
7 Потребители из сети	00'0	1 440,35	1 440,35	00'0	1 440,35	1 440,35	00'0	1 440,35	1 440,35	00'0	1 440,35	1 440,35	00'0	1 440,35	1 440,35
8 ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 396,39	1 440,35	43,96	1 396,39	1 440,35	43,96	1 396,39	1 440,35	43,96	1 396,39	1 440,35	43,96	1 396,39	1 440,35	43,96
8.1 Собственное потребление	1 052,18	991,80	-60,38	1 052,18	991,80	-60,38	1 052,18	991,80	-60,38	1 052,18	991,80	-60,38	1 052,18	991,80	-60,38
8.2 Реализация стороннини потребителям	344,21	448,55	104,34	344,21	448,55	104,34	344,21	448,55	104,34	344,21	448,55	104,34	344,21	448,55	104,34
I Индекс изменения операционных расходов	00'0	1,04		00'0	1,02		00'0	1,03		0	1,04		0	1,04	
1. Индекс потребительских цен	00'0	1,046		00'0	1,034		00'0	1,040		00'0	1,040		00'0	1,040	
2 Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	00'0	1,00		00'0	1,00		00'0	1,00		0,00	1,00		00'0	1,00	
3 Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,85	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	0,00		00'0	00'0	
3.1 количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируеной деятельности (передача)	00'00 Win	3,44		00'0	3,44		00'0	3,44		00'0	3,44		00'00	3,44	
<ol> <li>Установленная телловая мощность источника телловой энергии (ппоизвлетата)</li> </ol>	1,80	1,80		1,80	1,80		1,80	1,80		1,80	1,80		1,80	1,80	
4 Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	00'0	0,75		0,00	0,75		00'0	0,75		0.00	0.75		000	0.75	
5 Индекс изменения операционных расходов	0.00	1.04		00.0	1.024		00.0	1 030		90 0	1 030		000	1 030	
	1 295 672,02	1 113 906,38	-181 765,64	00'0	1 140 261,40	1 140 261,40	00'0	1 174 013,14	1 174 013,14	00'0	1 208 763,93	1 208 763,93		34	1 244 543,34
2 базовый уровень операционных расходов	1 295 672,02	1 113 906,38	-181 765,64	1 295 672,02	1 113 906,38	-181 765,64	1 295 672,02	1 113 906,38	-181 765,64	707	1 113 906,38	-181 765,64	,02		-181 765,64
2.1 расходы на приобретение сырья и материалов:	87 898,72	00'0	-87 898,72												
2.1.1 Материалы на текущий ремонт	00'0	00'0	00'0												
2.1.2 Материалы на капитальный ремонт	00'0	00'0	00'0												
2.1.3 На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе числе	87 898,72	00'0	-87 898,72												
2.1.3.1 матермалы на техническое обслуживание	69 173,39	00'0	-69 173,39												
2.1.3.2 специальная одежда	18 725,33	00'0	-18 725,33												
2.1.3.3 хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы		00'0	00'0												
Z.L.A.		on'n	8,												
<ol> <li>2.2 ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</li> </ol>		00'0	00'0					1							
8	1.0/3/20,04	1 113 906,38	40 185,34	00,0	1 140 261,40	1 140 261,40	00,0	1 1/4 013,14	11/4013,14		1 208 763,93	1 208 763,93		14	1 244 543,34
2.3.1 оплата труда производственного персонала     3.1.1 ингланиотът пликазальственного полужната	1 073 720,04	1 071 648,00	-2 072,04	00'0	1 097 003,19	1 097 003,19	00'0	1 129 474,49	1 129 474,49	0,00	1 162 906,93	1 162 906,93	00'0	1 197 328,98	1 197 328,98
	22 369 17	00 375 55	-43.17												
персонала  2.3.2 оплата труда айминистративно-управленческого персонала	0.00	42 258 38	47 758 38	0.00	43.258.21	43.258.21	00.00	44 538 65	44 538 65	00.0	45 857 00	45,857,00	00 0	47 214 36	47 714 36
	0.06	0.07	0.02										ļ.		
	00'0	49 837,61	49 837,61												
расходы на выполнение работ и услуг производственного 2.4 карактера (в том чисте выполняемых по договорам со сторонням организациями или надивидуальными пределения услугателя в ход името	381,05	00'0	-381,05												
2.4.1 transminister of the succession of the suc	381.05	00 0	-381.05												
	381,05	00'0	-381,05												
2.4.1.2 хозяйственным способом	00'0	00'0	00'0												
2.4.2 регламентные работы	00'0	00'0	00'0												
2.4.3 прочие услуги вспомогательных производств	00'0	00'0	00'0												
2.4.4 мные работы и услуги производственного характера	00'0	00'0	00'00												



Contract	Control cont	1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.	2.5	расходы на оллату иных работ и услуг, выполняемых по тропорам с размазациям, выпомав расходы на оплату услуг сяям, вневадомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и	65 457,49	00'0	-65 457,49												
representational control contr	Sequence of the control of the contr	1871   1972	25.1	консультационных услуг всего, в том числе: услуги связи	423.39	0.00	-423.39												
1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.	Control Cont	State   Control Cont		Party of water and the second control of the	10100	200	000												
Page	Supplication of the control of the c	1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.	253	устуги втемение величи одрага	00.0	on'n	pa'a												
1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.	Section   Sect	The state of the control proposal control protection of the control pr	7	логитупалетам у шул я попитиватим нифользанимента эмитогия в вопете: Энголица	8	200	20.0												
State of the control	Page 1971   Page	Statistic control cont	2.5.4	VCIVE	30,34	00,0	-30,34												
1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.	The transformation of the control of	1879   1970	2.5.5	расходы на оплату других работ и услут, не поименованных выше	65 003,76	00'0	-65 003,76												
1.00   1.00	State and evaluation continue that the continu	1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.   1.	2.6	Расходы на служебные командировки	56,98	00'0	-56,98												
Control cont	Sequence and seque	Sequence that previous terms of the control of the	2.7	Расходы на обучение персонала	2,42	00'0	-2,42												
	Section of the control of control	Particular decomposition of the control of the co	2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	00'0	00'0	00'0												
Company   Comp	The control protection of the control prot	Control Ministry   Control Min	78.1	всего, в тем числе: арендная плата не производственных объектов (в составе	000	00 0	000												
Particularies contensional contensional particularies (peri) particulari	The continuent contained to the contained of the contained contain	The proposal properties of the proposal properties of the properti	787	ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)  пильнетраце платемы (в суставе операвиливых пасуолета)	000	00 0	00 0												
Particular   Par	Particular and state of the control of the contro	18,151, 19,100   18,151, 19,100   18,151, 19,100   18,151, 19,100   18,151, 19,100   18,151, 19,100   18,151, 19,100   18,151, 19,100   18,151, 19,100   18,151, 19,100   18,151, 19,100   19,	7.0.7	лизите опесато при	200	:	800												
Part	Participation   Participatio	registry at the vertex (1968) 1965 (1968) 2.9554 (1968) 2.	5.9	другие раскоды, связанные с производетеля (тип) ревинаванием продукции, в том числе	68 155,32	00,00	-68 155,32												
tricument protection (1) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2	The contact principal contact	regularizational control (1974) and (1974) a	2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	31 966,70	00'0	-31 966,70												
transparent controls (20 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	Transcription (1) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2	Companies materials   20,000	2.9.1.1		2 390,86	00'0	-2 390,86												
Propose a procession of the control of the contro	restrictional control of the control	Expression registrated   1,00	2.9.1.2		29 575,84	00'0	-29 575,84												
Participation   Comparison	The continuity of the continui	The companient of the control of the	29.1.3		000	0.00	0.00												
The property of the property o	Transmission that the vacce of the control of the c	Protection   Pro			200'0	60,00	000												
Participation of the partici	Particularies (1971)	Provincial material months (1) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2	2.9.1.9		0,00	00,0	an'n												
Particular   Par	Provincial trental control   Contr	Control   Cont	29.1.5		00'0	0,00	00'0												
Controller Description   Control Descripti	Control December   Control Dec	returned broad promised both controlled both c	2.9.2	прочие услуги	0,00	00'0	00'0												
Compositiones promised from the compositiones of the compositiones promised from the composi	Comparison   Com	The content promised to the content protection of the content protec	2.9.3	льготный проезд	00'0	00'0	00'0												
decimination in the vector.  3 18 18 12 0 00 2 18 18 2.  1 10 1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	Particular protection   Part	Comparison   Com	2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	00'0	00'0	00'0												
procue obtainment procusal pro	Control substitutional protests of the protest extensional control and state of the protest extension contr	Protection of control contro	2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	36 188,62	00'0	-36 188,62												
1	Proposition of control of contr	Particular diversimant la semicipation of the standard particular for the standard par	2.9.5.1		36 188,62	00'0	-36 188,62												
Comparison   Com	Particularies interportational conceptuation (1)	Particularies in sequential particularies in the sequential particularies in the sequential particularies in seque	2.9.6	расходы на сбыт	00'0	00'0	00'0												
Participation   Procession	Proceedings   Procession   Pr	Heraptement pecchane Heraptemental pecchane H	2.10	расходы на вывод из экстлуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных	00'0	0,00	0,00												
Hermateuni protective protective (1) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2) (2	tentione personal state of the control of the contr	Hereigent promise peccess  1. 20 0.2,23 1. 2. 2. 6 66.5 9.	2.11	расходов) Процие операнионные пагуолы	000	9	00.0												
Parcella la	Statistic distribution of the content participation of the content parti	Descriptive and entropy cytical continuents of post of the connectionation of the connection of the connection of the connectionation of the connection of the	H	Неподконтрольные расходы	429 022,83	422 685,92	-6 336,91	103 437,59	430 697,84	327 260,25	104 966,67	440 958,37	335 991,71	106 585,99	451 522,61	344 936,63	88 920,09	410 719,03	321 798,94
Control Control Engineering   Control Contro	Agriculturiant per participant	Signature interpretation temporal control cont	,	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,			000		90.0	60 0	900			6	66.0	900	00.0		400
Significant prime processes proposed supprised control for suppri	3 significant and province control of the control o	Signification   Significatio	7.	осуществляющими регулируемую деятельность	R <sub>0</sub>	22,0	8	90,5	00'0	8,0	o, o	00,0	no'n	8,	8,	on'n	80,0	on'n	n'n
Statistical particularity protection   2,00   0,0	Statistic important matrix contentional matr	Significant proposed protections for the first protection of the first protect	3.1.1	Затраты на водоотведение	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00,00	0,00	00'0	00'0
quantitation in the production in the produ	Particular interval in the i	quantification in the intercolousal triants, intellectroleus triants, intellectroleus triants, intellectroleus triants, intellectroleus triants, intellectroleus descript (considered intellectroleus descript (considered intellectroleus descript (considered intellectroleus descript)         0,00 <th>3.1.2</th> <td>Затраты на прочие энергоресуры</td> <td>00'0</td> <td>00'0</td> <td>00'0</td> <td>00'0</td> <td>00'0</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>00'0</td> <td>00'0</td> <td>00'0</td> <td>00'0</td> <td>00'0</td> <td>00'00</td> <td>00'0</td> <td>00'0</td>	3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'00	00'0	00'0
Proposite protection and a proposition and a p	adjusting than protection of the control of the con	Heroactic material concerned (a corciation (a) 0,000	3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	00'0	00'0	00'00	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Paccolative Interpretation   0,00	Through a proposal control con	Properties transference trans	3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе него пионтвольных васуолов»	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Pacceptal in your group	Thorasa alpenducide mainty contactonesies from that it maintenace (a) (a) (b) (c) (a) (a) (a) (a) (a) (a) (a) (a) (a) (a	Proceedia is the full transference interformed inter	3.2.2	концессионная плата	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00,00	00'0	00'0	00'0
Pacceptal to yunther protection of control o	Paccepte in pyritative decisional participant statistics of control participant interests and participant statistics of control participant interests and participant statistics of control participant interests and participant interestity and participant interests and participant interests and participant interests and participant interests and participant interest and participant interests and participant interests and participant interest and participant interests and participant interest and participant interests and participant i	Pacceptal in yournet planter of control of	373	nnouse angusta mata kompertikonase mata matagrasia	0.00	00 0	00.0	000	0.00	0.00	00 0	00 0	00.0	0.00	900	00.0	0.00	00.0	000
2.4 472.89         6.537.59         -17.935,31         25.916,30         6.537.59         -20.908,129         6.537.59         -20.908,129         6.537.59         -20.908,129         6.537.59         -20.908,139         -20.908,139         20.65,159         -20.908,139 <td>14 72,289 6 537,59 1 12 95,21 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1</td> <td>  1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,</td> <th>0.4.0</th> <td>Perventi de vitanta initiali, venteccontinua initia a morta della continua della</td> <td>20.5</td> <td></td> <td>2010</td> <td>2</td> <td>2012</td> <td>200</td> <td></td> <td>20.22</td> <td></td> <td></td> <td>2</td> <td></td> <td>2</td> <td></td> <td>2</td>	14 72,289 6 537,59 1 12 95,21 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,	0.4.0	Perventi de vitanta initiali, venteccontinua initia a morta della continua della	20.5		2010	2	2012	200		20.22			2		2		2
CPUID 10 12 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13	CPUT DESTINATION LIGHT INTERPRETATION LIGHT STATES AND LIGHT STATES	тородом и сородом вородом вор	333	FRACKURA IN A HOLD TRAINED OB COOKER WHITE IN CONSCIENCE OF THE TRAINED OF COOKER OF THE TRAINED	24 472,89	6 537,59	-17 935,31	25 916,80	6 537,59	-19 379,21	27 445,88	6 537,59	-20 908,29	29 065,19	6 537,59	-22 527,61	30 780,04	6 537,59	-24 242,45
Comparison         Comparison         2,75         0,00         2,75         0,00         -2,91         0,00         -3,08         3,27         0,00         -3,27         3,45         0,00           Paccolasie in procedural paccolasie of paccolasie in procedural paccolasie in procedural paccolasie in paccolasie	расставите производственных басыстов, учитываетые 2,75 а, 0,00 2,77 а, 0,00 2,00 2,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	ражовы предоставие производствения малоговой становителя примятия предоставие производствения малоговой становизму примятия примятия предоставие производствения малоговой становия и предоставие производствения малоговой становия и предоставия и потведеления налоговой предоставия и потведеления налоговой в становия и предоставия и потведеления на социальные ирукдия всего, в том числе.  326 410,89  327 59  3	3.3.1	тили за ввофском и сърском вирэтилистия весть в вичути видам среду, развещение откратов и другие видам нетативного вудействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	9 650,22	00'0	-9 650,22	10 219,58	00'0	-10 219,58	10 822,54	00,00	-10 822,54	11 461,06	00'0	-11 461,06	12 137,27	00'0	-12 137,27
Transcription of parameters in processing state in parameters and consistents.         2,12         2,13	потот ститемия назтотовой базы по наличи на потобыль.         2,73	ток отведенения налоствем, базы по налосту на пробымь.  14 819,93  6 537,59  9 28,234  15 694,31  1 6 537,59  9 15 67,79  1 1 278,32  1 1 278,43  1 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2		лимитов расходы на страхование производственных объектов, учитываемые	37.6		7	101	0	10.5	00 6	92.0	80 8	7.6 .6	6	74 6		5	2 45
Authority (michine) (micihine) (michine) (michine) (michine) (micihine) (micihine	Handerin (motherine kalacidar), fall biggs at the fall biggs and the fall biggs are compared to produce the fall biggs at the fall biggs and the fall biggs are compared to produce the fall biggs at the fall big	налоти, потожные к расодам, свазанные г производством и реализации производствания пределати производством и реализации предостать и реализа	3.5.2	при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4,13	00,0		16'7	0000	76'7.	00,0	no'n	on'r	3,21	On'n	1716	r í	P)	Chic.
Page 14   Page	Hander thai intrapertation operating than the parameter of the parameter	налот на инуществот организаций         7 380,46         6 537,59         -642,87         7 815,91         6 537,59         -1 739,45         8 705,39         -1 739,45         8 705,39         -1 739,45         8 705,39         -1 739,45         8 705,39         -1 739,45         8 705,39         -1 739,45         8 705,39         -1 739,45         8 70,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         0,00         -8 43,22         0,00         -8 43,22         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00<	3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	14 819,93	6 537,59	-8 282,34	15 694,31	6 537,59	-9 156,72	16 620,26	6 537,59	-10 082,67	17 600,86	6 237,59	-11 063,27	18 639,32	6 537,59	-12 101,73
Proposition of the composition of the compositi	жанельный налог         0,00	заненлывый налют         0,00 <th>3.3.1</th> <td></td> <td>7 380,46</td> <td>6 237,59</td> <td>-842,87</td> <td>7 815,91</td> <td>6 537,59</td> <td>-1 278,32</td> <td>8 277,04</td> <td>6 537,59</td> <td>-1 739,45</td> <td>8 765,39</td> <td>6 537,59</td> <td>-2 227,80</td> <td>9 282,55</td> <td>6 537,59</td> <td>-2 744,96</td>	3.3.1		7 380,46	6 237,59	-842,87	7 815,91	6 537,59	-1 278,32	8 277,04	6 537,59	-1 739,45	8 765,39	6 537,59	-2 227,80	9 282,55	6 537,59	-2 744,96
траниторины налог         1 439,47         0,00         -7 439,47         7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00 <td>транстортным малот         1 439,47         0,00         -7 439,47         7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00         -6 0,00</td> <td>правительный налог         1 439,47         0,00         -7 439,47         7 878,40         0,00         -7 878,40         8 434,22         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         0,0</td> <th>3.3.3.2</th> <td></td> <td>00'0</td> <td>0,00</td> <td>00'00</td> <td>00'0</td>	транстортным малот         1 439,47         0,00         -7 439,47         7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00         -7 878,40         0,00         -6 0,00	правительный налог         1 439,47         0,00         -7 439,47         7 878,40         0,00         -7 878,40         8 434,22         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         -8 835,47         0,00         0,0	3.3.3.2		00'0	0,00	00'00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
водинай налог         0,00	водямый налог         0,00	водимый налог         прочие налогит         0,00         0	3,3,3,3		7 439,47	0,00	-7 439,47	7 878,40	00'0	-7 878,40	8 343,22	00'0	-8 343,22	8 835,47	00'0	-8 835,47	9 356,77	00'0	-9 356,77
трочие налист  прочие на	прочие налогит 0,000 0,	прочие налюти (д. 00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	3,3,3,4		00,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
иные расходы ("100 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	имые режоры отчителения на социальные нужды всего, в том чисие: 326 410,89 338 627,54 12 216,65 0,00 346 639,47 0,00 356 899,99 356 899,99 0,00 367 464,23 367 464,23 0,00 378 341,18	иные расходы отчисления на социальные нунды всего, в том числе: 326 410,89 338 627,54 1 2 216,65 0,00 346 639,47 346 639,47 0,00 356 899,99 356 899,99 0,00 367 464,23 367 464,23	3.3.3.5		00'00	00,00	00'0	00'00	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0
стичетения на социальные изминетее. 326 410,89 338 627,54 12 216,65 0.00 346 639,47 0.00 356 899,99 356 899,99 0,00 367 464,23 367 464,23 0,00 378 341,18	отчителния на социальные нужды всего, в том числе: 326 410,89 338 627,54 12 216,65 0,00 346 639,47 0,00 356 899,99 356 899,99 367 464,23 367 464,23 0,00 378 341,18	отчисления на социальные нужды всего, в том числе: 326 410,89 338 627,54 12 216,65 0,00 346 639,47 346 639,47 0,00 356 899,99 356 899,99 0,00 36 899,99 356 899,99 0,00 367 464,23	3.3.4	Within packogsi	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'00	00'0	00'0	00'00	00'0
			3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	326 410,89	338 627,54	12 216,65	00'0	346 639,47	346 639,47	00'0	356 899,99	356 899,99	00'0	367 464,23	367 464,23	00'0	378 341,18	378 341,18



;	отчисления на социальные мужлы от фонла оплаты производственного															
3.4.1	персонала	326 410,89	325 780,99	-629,90	0,00	333 488,97	333 488,97	00'0	343 360,24	343 360,24	00'0	353 523,71	353 523,71	00'0	363 988,01	363 988,01
3.4.2	отчистения на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	00'0	12 846,55	12 846,55	0,00	13 150,50	13 150,50	00'0	13 539,75	13 539,75	0,00	13 940,53	13 940,53	00'00	14 353,17	14 353,17
3.4.a		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,40		0,40	0,40		0,40	0,40		0,40	0,40		0,40	0,40	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
3.6	амортизация основных средств и нематернальных активов, в том числе:	78 139,04	77 520,79	-618,25	77 520,79	77 520,79	00'0	77 520,79	77 520,79	00'0	77 520,79	77 520,79	00'0	58 140,05	25 840,26	-32 299,79
3.6.1	амортизации основных средств	77 520,79	77 520,79	00'0	77 520,79	77 520,79	00'0	77 520,79	77 520,79	00'0	77 520,79	77 520,79	00'0	58 140,05	25 840,26	-32 299,79
3.6.2	амортизация прочего имущества	618,25	00'0	-618,25	00,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'00	00'00	0,00	00'0	00'0	0,00	00'0
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	00'0	00'0	0,00	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	00'0	00'0	00'0	00'00	00'00	00'0	00'0	00'0	00'00	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0
3.7.2	расходы на услуги банков	00'0	00'0	00'0	00'0	00'00	00'0	00'0	00'0	00'00	0,00	0,00	00'0	00'0	0,00	00'0
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	0,00
3.9	Налог на прибыль	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	0,00	0,00	00'0	00'0
3.9.4	Ставка налога на прибыль Выпламонные ветопы і чеснения гравства оппологична в	00'0	00'0	×	00'0	00'0	×	00'0	00'0	*	00'0	0,00	*	00'0	00'0	*
3.10	ропидамиция долодон уменочти сучен, опускальным в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учегу в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том учегуе:	00'0	00'0	00'0	0,00	0,00	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'00	00'0	00'00	00'0
3.10.1		00'0	00'0	00'0	00'0	00'00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
3.10.2		00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаеная нагрузка которых не превышает 0, 1 Гкал/ч	00'0	00'00	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	0,00	00'0	0,00	00'0	0,00	00'0
2	нобретение энергетических ресурсов	1 704 634,35	1 819 728,49	115 094,14	1 789 939,62	1 887 241,30	97 301,69	1 896 318,81	1 963 083,24	66 764,43	2 008 963.51	2 044 893.17	35 929.66	2 129 363.02	2 131 684.18	2 321.16
4.1		1 356 799,80	1 517 868,07		1 410 339,62	1 580 100,66	169 761,05	1 482 268,81	1 643 304,69	161 035,88	1 557 863,51	1 712 323,49	154 459,98	1 637 313,02	1 785 953,40	148 640,37
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств.	0.00	0,00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	000	0.00	000	0.00	0.00	00.0	00.0	00.0
	привлекаемых для этих целей Вакурац из плочив плочитаванца вывлетниватися постока в том															ļ
£.3	With the specific many many and the state of	347 834,55	301 860,42	-45 974,13	379 600,00	307 140,64	-72 459,36	414 050,00	319 778,55	-94 271,45	451 100,00	332 569,69	-118 530,31	492 050,00	345 730,79	-146 319,21
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	347 834,55	301 860,42	-45 974,13	379 600,00	307 140,64	-72 459,36	414 050,00	319 778,55	-94 271,45	451 100,00	332 569,69	-118 530,31	492 050,00	345 730,79	-146 319,21
4.3.1.1	на технологические нужды зэ	347 750,00	301 860,42	-45 889,58	379 600,00	307 140,64	-72 459,36	414 050,00	319 778,55	-94 271,45	451 100,00	332 569,69	-118 530,31	492 050,00	345 730,79	-146 319,21
4.3.1.1.	объем электрической энергии на производственные нужды	65,00	60,65	4,35	65,00	60,65	-4,35	65,00	60,65	-4,35	65,00	60,65	-4,35	65,00	60,65	-4,35
4.3.1.1.	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,35	4,98	-0,37	5,84	5,06	-0,78	6,37	5,27	-1,10	6,94	5,48	-1,46	7,57	5,70	-1,87
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	84,55	00'0	-84,55	0,00	00'00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	0,00
4.3.1.2.	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	00'0	00'0	00'0	0,00	0,00	0,00	0,00	00'0	00'00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
4.3.1.2.	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	00'0	00'0	0,00	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	00'0	0,00	00'0	00'00	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0
4.3.2.2	на хозяйственчые нужды тэ	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
4.3.2.2	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
4.3.2.2.	тариф на тепловую энертию на хозяйственные нужды	00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0		00'00	00'0		00'0	00'0	
4.4	Расходы на холодную воду	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	00'0	00'0	00'0	00'0	00'00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	00'0	00'0		00'00	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0	
4,5	Расходы на теплоноситель	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
45.1	объем теплоносителя на технологические нужды	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
4.5,2	тармф на теплоноситель	00'0	0,00		00'0	0,00		00'0	0,00		00'0	00'0		00'0	00'0	
^	Прибългъ	00'0	0,00	0,00	00'0	00'0	00'0	00,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0000	00'0	00'0
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях	00'0	0,00	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
5,3	палоколожения Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях наплоблюжения)	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	0,00	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0
5.4	палосоломенти (прибыть на прочне цели)	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0



Нормативный уровень прибыли	00'0	00'0		00'0	0,00		0,00	0,00		00'0	0,00		00'0	00'0	
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен VI (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования,	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00,00	00'00	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00,00
жененически обсолованные раслоды, понесенные и доходы регулируеског обсолованные республиваем от починые в периды регулирования, предистетвоващие переходу к регулирования, и (тарифси) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч.	00'0	00,00	0,00	0,00	0,00	00'0	00'0	00'00	0,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
по тодано по темжения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перекода к ретулированно цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров петимопозыка	00'0	00,00	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
Корректировка с цалью учета отилонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	00'0	00'0		0,00	20 352,19		00'0	81 408,77		0,00	81 408,77		90'0	00'0	
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	00'0		0,00	00'00		00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0	
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	00'0	00'0		0,00	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0	
Коррентировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отмонение фактических поизальтией энергоберожения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации програмные в области энергосберожения и повышения энергожения и повышения энергожения и повышения энергожения на повышения энергожения на повышения знакой програмны	00'0	00'0		00'0	06'0		00'0	00'0		0,00	00'0		00'00	00°0	
VII Величина выравнивания НВВ	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	06'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0	00'0
VIII ИТОГО необходимая валовая выручка	3 429 329,19	3 356 320,78	-73 008,41	1 893 377,21	3 478 552,74	1 585 175,53	2 001 285,48	3 659 463,52	1 658 178,05	2 115 549,50	3 786 588,49	1 671 038,99	2 218 283,11	3 786 946,55	1 568 663,44
1 Одноставочный тариф, в том числе	2 455,85	2 330,22	×	1355,91	2 415,08	*	1433,19	2 540,68	×	1515,01	2 628,94	*	1 588,58	2 629,19	*
Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	3 046,93	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0		00'0	00'0	
Темп роста	106,83	00'0		55,21	103,64		105,70	105,20		105,71	103,47		104,86	100'01	
товарная продукция	845 329,31	1 045 212,86	199 883,55	466 717,30	1 083 277,88	616 560,58	493 316,68	1 139 616,44	646 299,76	521 482,75	1 179 205,22	657 722,48	546 806,57	1 179 316,73	632 510,15
справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	00'0	00'0	*	00'0	00'0	×	00'0	00'0	×	00'0	00'0	×	0,00	00'0	×

# Инлексы воста цен на зневтетические весувсы

Индекс потребительских цен	%	154,60		103,40		104,00		104,06		364,00
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90		104,20		104.00		104,00		103,90
индекс роста цен на водоснабжение	%	92703		104.00		104,50		104,00		164,00
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/% газ природный	вз природный (5):8	в газ природный	4.000	газ природный	1967	газ природный	1017	газ природный	102.4
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	ефть	Э нефть	- F00	нефть	100,7	нефть	101.7	нефть	193,4
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть 193.8	. нефть	120.4	нефть	100.7	нефть	1. The second se	нефть	**************************************





Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

## Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» потребители котельных, расположенных по адресам: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

			корректиров	вка 2019 года	
	Наименование показателя	план	утв. ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение скорректирован ного показателя
Nº nn		организации*	в целом по году	в целом по году	от утвержденной величины
1	2	3	4	5	6
I	Отпуск тепловой энергии				
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	-	263,19	231,07	- 32,12
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-		-	•
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	-	263,19	231,07	- 32,12
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	368 823,87	366 002,35	-2 821,52
2,1	Базовый уровень операционных расходов	-	344 273,06	344 273,06	-
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,043	1,046	0,00
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	- 14
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	+	-	-	
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	_	0,75	0,75	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
III	Неподконтрольные расходы		90 865,39	100 763,10	9 897,70
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	me me	-	9 992,04	9 992,04
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	<b>1</b>	•	1 294,41	1 294,41
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	_	82 447,07	81 816,34	- 630,72
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-		-	<b>a.</b>
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:		10	19,05	19,05
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	-	1 494,14	1 004,43	- 489,71
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	<u></u>	6 924,19	6 636,82	- <i>287,36</i>
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	<b>M</b>	239 653,81	203 553,81	-36 099,99
4.1	Расходы на топливо (основное)	<u> </u>	224 521,79	190 144,92	- 34 376,87
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	_	-	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	14 966,53	13 253,05	- 1 713,48
4.4	Расходы на холодную воду	_	165,49	155,84	- 9,65

4.5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль		0,00	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	e in tue ete ete - -
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	*	-	_
2.15	Прибыль на прочие цели	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	- 79 877,06	- 109 877,06	- 30 000,00
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015 год	-		- 79 877,06	- 79 877,06
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год	-	- 79 877,06	- 30 000,00	49 877,06
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	10 917,13	10 917,13
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	-	619 466,01	571 359,33	-48 106,68

 $<sup>^{*}</sup>$  организацией смета составлена некорректно

## Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

Willuf

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

## Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт котельных, расположенных по адресан: улица Заречная, 1, улица Заречная, 1а села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

## Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные	нормативы, принятые при	установлении тарифов	показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расх утвержденные в целом по о		кгу т./Гкал	169,6	169,6		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа
нормативы удельного расх учтенным при установлені		кгут/Гкал**	156,7	156,7	от 14.10.2016 №3-328	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом
Удельный расход условно расчете необходимой валон		кгул/Гкал	156,7	156,7		показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы технологическа тепловой энергии в целом I		Гкал*	4 843,4	4 843,4		
нормативы технологически тепловой энергии по объек установлении тарифа		Гкал**	7,9	7,9		Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основания
Объем технологических по расчете необходимой валон		Гкал	7,9	7,9	от 14.10.2016 №3-329	приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологически теплоносителя в целом по с		м3*	5 344,0	5 344,0		упърждению пормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологическі теплоносителя по объектам установлении тарифа		M3**	3,7	3,7		
Объем технологических по расчете необходимой валог		м3	3,7	3,7		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	627,4	627,4		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	501,7	501,7		
неснижаемый запас	уголь	тонн	125,7	125,7	от 14 10.2016 №3-327	
норматив запасов топліва на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,0	0,0		

<sup>\*-</sup>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))

Celluf

<sup>\*\*-</sup>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 корректировке тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

## Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» потребители котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

			корректиров	вка 2019 года	·
	Наименование показателя	план организации*	утв. ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение скорректирован ного показателя от
Nº nn		•	в целом по году	в целом по году	утвержденной величины
1	2	3	4	5	6
I	Отпуск тепловой энергии				
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	-	688,42	688,42	
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	-	688,42	688,42	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)		754 645,30	748 872,22	-5 773,08
2.1	Базовый уровень операционных расходов	-	704 412,24	704 412,24	
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	***	1,043	1,046	0,00
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА) Коэффициент эластичности затрат по росту		-	-	-
2.5	активов (Кэл)		0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	-	237 416,36	235 668,49	-1 747,87
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:			pa	_
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		743,17	819,97	76,80
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	•	207 351,60	205 765,35	- 1 586,25
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	B40	-	***
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	••	-	100,43	100,43
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	-	5 901,31	5 295,52	- 605,79
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН		23 420,28	23 687,22	266,94
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	-	1 373 386,25	1 407 868,12	34 481,87
4.1	Расходы на топливо (основное)	AM	682 671,09	717 319,04	34 647,95
4.2	Расходы на топливо (резервное)	**	-	-	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	686 481,52	685 993,89	- 487,62
4.4	Расходы на холодную воду	*	4 233,65	4 555,19	321,54
4.5 V	Расходы на теплоноситель		0.00		
V 2.12	Прибыль  Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях	_	0,00	0,00	0,00
£. 3. £	налогообложения)	-	-	-	
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	•	-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	
2.15	Прибыль на прочие цели		-	-	-

	Нормативный уровень прибыли	+		-	-	_
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:			18 447,41	- 131 102,59	- 112 655,18
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015 год	_	-	18 447,41	-	18 447,41
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год	-			- 131 102,59	- 131 102,59
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-		-	36 831,30	36 831,30
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	i <del>.</del> i. i	2	347 000,50	2 298 137,55	-48 862,95

<sup>\*</sup> организацией смета составлена некорректно

## Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,5
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3

Elly

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

## Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт котельной, расположенной по адресу: поселок Победа, улица Коммунистическая, 57 Побединского сельского поселения Шегарского района

## Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные	утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расх утвержденные в целом по (		кг.у т /Гкал	169,6	169,6		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кпут/Гкал**	224,1	224,1	от 14.10.2016 №3-328	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжении) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кгул./Гкал	224,1	224,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организавии		Гкал*	4 843,4	4 843,4		Учтены в составе затрат согласно предложениям (но основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов темнологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносители
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	75,0	75,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	75,0	75,0	от 14.10.2016 №3-329	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	5 344,0	5 344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам. учтенным при установлении тарифа		м3**	59,5	59,5		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	59,5	59,5		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	627,4	627,4		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	501,7	501,7		
неснижаемый запас	уголь	тонн	125,7	125,7	от 14.10.2016 №3-327	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии. учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0.0	0,0		:

<sup>\*-</sup>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))



<sup>\*\*-</sup>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 потребителян, 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 корректировке тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

## Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

## потребители котельной, расположенной по адресу: улица Коммунистическая, 26a села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

		корректировка 2019 года					
	Наименование показателя	план организации	утв. ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение скорректирован ного показателя от утвержденной величины		
Nō uu			в целом по году	в целом по году			
1	2	3	4	5	6		
I	Отпуск тепловой энергии						
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	5 764,34	5 698,26	5 443,10	- 255,16		
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	<b>-</b>	-	-		
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	5 764,34	5 698,26	5 443,10	- 255,16		
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 322 153,79	2 646 007,40	2 661 272,83	15 265,43		
2.1	Базовый уровень операционных расходов	2 569 937,26	2 569 937,26	2 569 937,26	-		
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040	1,046	0,01		
2.3	Индекс эффективности операционных расходов	1,00	1,00	1,00	_		
2.4	(ИР) Индекс изменения количества активов (ИКА)			-,00	-		
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-		
III	Неподконтрольные расходы	1 078 533,05	858 807,55	846 650,01	-12 157,54		
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	4 291,51	4 334,04	5 141,59	807,56		
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	29 399,00	-	-	A44		
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 455,49	3 004,50	1 697,36	- 1 307,15		
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	909 743,85	704 433,53	716 456,26	12 022,73		
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	**		
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	290,81	14 510,25	379,24	- 14 131,01		
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	17 377,38	25 879,13	19 996,95	- 5 882,18		
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-		
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	113 975,00	106 646,10	102 978,62	- 3 667,48		
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 008 075,81	7 266 441,02	6 892 917,39	-373 523,64		
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 148 659,54	5 233 108,41	4 974 806,02	- 258 302,39		
4.2	Расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-		
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 542 579,40	1 687 610,20	1 555 980,18	- 131 630,02		
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 542 579,40	1 687 610,20	1 555 980,18	- 131 630,02		
4.4 4.5	Расходы на холодную воду Расходы на теплоноситель	240,20 316 596,67	345 722,41	- 362 131,18	16 408,77		
۷.5	Прибыль	0,00					
2.12	Приобиль  Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00		
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-		-	-		
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	_		

2.15	Предпринимательская прибыль	215 887,38	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-		** * * * * * * * * * * * * * * * * * *	
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	- 665 884,52	- 954 613,87	- 288 729,35
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год	-	- 665 884,52	- 665 913,45	- 28,93
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2017 год	-	-	- 288 700,42	- 288 700,42
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 408 762,64	10 105 371,46	9 446 226,36	-659 145,10

# Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,9	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,5		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8	

Elllaj

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

#### Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт котельной, расположенной по адресу: ул. Коммунистическая, 26 села Мельниково Шегарского сельского поселения Шегарского района

#### Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	вгут/Гкал	168,9	168,9		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	келт/Гкал**	157,6	157,6	от 13.12.2017 №3-516	Департамента в соответствии с заключением огражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению иормативов темпологических потерь с учетом показателей, дельного расуода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете исобходимой валовой выручки	кгу т/Гкад	157,6	157,6		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в пелом по организации	Гкал*	4 791,2	4 791,2	٠.	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкан**	933,3	933,3		Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплосиабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной. участвующей в тарифе, в том числе в части тепломентель в тасти
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	933,3	933,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	5 319.5	5 319,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 120,0	1 120,0		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 120,0	1 120,0		
общий нормативный запас топлива, в том дизельное топливо числе	тоин	69.3	69,3		
эксплуатационный запас дизельное топливо	тонн		~		
неснижаемый запас дизельное топливо	тони	69,3	69,3	от 13 12 2017 №3-528	
норматив запасов тоглива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,0	0,0		

<sup>\*-</sup>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))

Ellluf

<sup>\*\*-</sup>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 корректировке тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

# Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» потребители села Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района

НДС не предусмотрен

руб.

		корректировка 2019 года <i>отклонение</i>					
	Наименование показателя	план организации	утв. ДТР ТО	предложение по корректировке	скорректирован ного показателя от		
№ пп	9 ⊓⊓	организации	в целом по году	в целом по году	от утвержденной величины		
1	2	3	4	5	6		
I	Отпуск тепловой энергии						
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	340,80	351,03	351,03	e established		
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	**	· <u>.</u> :	44 1 4 4 4 5 5 4 4 <b>3</b> 5 5 6 6 6	#1. 1 . ¥ <b>.</b>		
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	340,80	351,03	351,03	-		
II	Операционные (подконтрольные расходы)	262 458,71	262 458,71	263 972,89	1 514,18		
2.1	Базовый уровень операционных расходов	254 913,28	254 913,28	254 913,28	-		
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040	1,046	0,01		
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	· -		
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	<b>#</b>		-			
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	1 11 <u>-</u>		
III	Неподконтрольные расходы	147 783,20	83 513,62	82 997,46	-516,16		
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	361,90	-	*. <del>*</del>	-		
3.1.1	Затраты на водоотведение	16,27	-	-	**		
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	345,63	**	-	*		
3.1.3 <b>3.2</b>	ТКО Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 298,82	*	-	-		
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	54,68	49,08	25,46	- 23,62		
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	142 577,83	73 691,78	75 020,21	1 328,43		
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	•	-	*		
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	24,52	1 085,74	23,89	- 1 061,86		
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	1 465,44	1 975,37	1 259,61	- 715,76		
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	•	<b></b>	-	-		
3.9	Налог на прибыль	-	_	-			
	Ставка налога на прибыль			-	*		
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН Выпадающие доходы/экономия средств,	113 975,00	6 711,65	6 668,28	- 43,36		
3.11	определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в	<b>-</b>	-	-	-		
IV	том числе: Расходы на приобретение энергетических	310 517,57	331 903,83	326 526,09	-5 377,75		
4.1	ресурсов Расходы на топливо (основное)	277 429,67	296 723,22	293 564,64	- 3 158,58		
4.2	Расходы на топливо (резервное)						
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	32 337,64	34 586,46	32 371,96	- 2 214,50		
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	32 337,64	34 586,46	32 371,96	- 2 214,50		
4.3.2 4.4	покупная тепловая энергия, в том числе:	750.36	E0416	-			
	Расходы на холодную воду объем холодной воды на технологические	750,26	594,16	589,50	- 4,66		
4.4.1	нужды	10,00	7,70	7,70	-		

4.4.2	тариф на холодную воду	75,03	77,16	76,56	- 0,61
4.5	Расходы на теплоноситель	-		-	a grágatet 🕳
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	<u>.</u>	a executive to	•	_
4.5.2	тариф на теплоноситель	-	_	_	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	•	-	-	- 1
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
2.15	Предпринимательская прибыль	215 887,38		*	-
	Нормативный уровень прибыли	-	-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	- 21 562,02	- 22 472,36	- 910,34
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по итогам 2017 года	-	3	2 742,39	2 742,39
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год)	-	- 21 562,02	- 25 214,75	- 3 652,73
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	720 759,48	656 314,14	651 024,07	-5 290,06

# Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,5	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8

alle\_

#### Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности Для потребителей

13

производство, передача, сбыт сель Каргала Баткатского сельского поселения Шегарского района

#### Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в нелом по организации	кгут/Ткал	168,9	168,9		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т/Гкад <sup>ва</sup>	160,7	160,7	or 13 12 2017 №3-516	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплосиабжения) по утверждению нормативов темнологических потерь с учетом
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кту т/Гказ	160,7	160,7		погры с учетом показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 791,2	4 791,2		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	16,7	16,7		Учтены в составе затрат согласис предложенням( на основании
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	16,7	16,7	от 13.12.2017 №3-533	приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	M3**	5 319,5	5 319,5		утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам. учтенным при установлении тарифа	м3**	3,6	3,6		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3,6	3,6		

<sup>\*-</sup>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 потеры при передаче тепловой энергии, для собственого отребления 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))

Elllaf

<sup>\*\*-</sup>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 корректировке тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

# Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» потребители села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района

НДС не г	предусмотрен	руб.					
		корректировка 2019 года <i>отклонение</i>					
	Наименование показателя	план организации	утв. ДТР ТО	предложение по корректировке	скорректирован ного показателя от		
Nº nn			в целом по году	в целом по году	утвержденной величины		
1	2	3	4	5	6		
I	Отпуск тепловой энергии						
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 789,17	1 831,89	1 831,89	•		
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	***	1975 1975	1 4 1 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1		
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 789,17	1 831,89	1 831,89	-		
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 365 331,69	1 161 321,19	1 168 021,12	6 699,93		
2.1	Базовый уровень операционных расходов	1 312 818,93	1 127 934,34	1 127 934,34			
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040	1,046	0,01		
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	46	1,00	1,00	<u> </u>		
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	_	-			
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-		
III	Неподконтрольные расходы	358 276,33	384 624,63	493 199,74	108 575,11		
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	1 225,88	100,83	104,11	3,28		
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	17 276,04	-				
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10 256,01	11 519,35	7 260,48	- 4 258,87		
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	372 789,43	328 141,46	334 112,94	5 971,47		
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)		-	58 955,28	58 955,28		
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	53 483,07	4 491,70	53 516,90	49 025,20		
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе	9 927,90	8 172,06	6 163,71	- 2 008,35		
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-		
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН	33 643,00	32 199,22	33 086,33	887,10		
3.11	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в	- 140 325,00	-	-	-		
3.11.1	текущем долгосрочном периоде регулирования, в выпадающие доходы	441 515,00	_	_	-		
3.11.2	экономия средств	- 581 840,00	-	-	-		
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 588 519,73	1 706 175,73	1 680 498,08	-25 677,64		
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 442 176,85	1 558 755,03	1 542 162,28	- 16 592,75		
4.2 4.3	Расходы на топливо (резервное) Расходы на прочие покупаемые энергетические	145 751,51	146 896,28	137 805,10	- 9 091,18		
4.4	ресурсы, в том числе: Расходы на холодную воду	591,36	524,41	530,70	6,29		
4.5	Расходы на холодную воду Расходы на теплоноситель	-	J24,41 -	- 330,70	0,29		
V	 Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-		
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-		

2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	<u>.</u>		in the second se	
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-			
	Нормативный уровень прибыли	-		englishe <u>-</u>	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	- 240 086,63	- 463 089,39	- 223 002,76
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2016 год	-	- 240 086,63	- 240 086,63	_
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2017 год	-	-	- 223 002,76	- 223 002,76
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	· · · · ·		·
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 312 127,75	3 012 034,91	2 878 629,55	-133 405,36

# Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,5		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8	

Elllef

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

#### Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

Виды деятельности Для потребителей

производство, передача, сбыт села Нащеково Шегарского сельского поселения Шегарского района

#### Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утверждениые нормативы, принятые при		установлении тарифов	показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расх утвержденные в целом по		кгут/Гкал	168,9	168,9		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа
нормативы удельного расх учтенным при установлени		кгу т/Гкад**	167,1	167,1	от 13.12.2017 №3-516	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом
Удельный расход условно расчете необходимой вало		кгул /Гкал	167,1	167,1		покалателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы технологическі тепловой энергии в целом :		Гкал*	4 791,2	4 791,2		,
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал**	26,6	26,6		Учтены в составе затрат согласио предложениям( на основании
		Гкал	26,6	26,6	от 13.12.2017 №3-533	приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологически теплоносителя в целом по с		м3*	5 319,5	5 319,5		утверждению порядитном технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологическі теплоносителя по объектам установлении тарифа		м3**	12,6	12.6		
Объем технологических по расчете необходимой валов		м3	12,6	12,6		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	585,8	585,8		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	464,9	464,9		
неснижаемый запас	уголь	тонн	120,9	120,9	от 13.12.2017 №3-528	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	утоль	тонн	0,0	0,0		

<sup>\*-</sup>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))

Elllaf

<sup>\*\*-</sup> Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.





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

Муниципальное унитарное предприятие "Жилкомсервис" Александровского сельского поселения

теплоснабжение

для потребителей

передача + сбыт тепловой энергии села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района

# Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, 155,00 кг.у.т./Гкал		Приказ Департамента от	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологически: потерь с учетом показателей удельного	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**		13.12,2017 №3-516	расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*				
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	28 119,40	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-533	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*				
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	28 119,40			
общий нормативный запас топлива, в том числе:				
эксплуатационный запас, тн				
неснижаемый запас, ти				
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, эн				

<sup>\*-</sup>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))

<sup>\*\*-</sup>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** Муниципальное унитарное предприятие "Жилкомсервис" Александровского сельского поселения общая система налогообложения

	Наименование показателя	2019
Nō ⊔⊔	паименование показателя	Эксперт
1	2	4
	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	106 578 847,50
1.1	расходы на сырье и материалы	2 627 501,48
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	671 938,41
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 955 563,07
	материалы на техническое обслуживание	0,00
.1.3.2	специальная одежда	202 563,22
	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	733 485,45
.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 019 514,40
1.2	расходы на топливо	45 942 719,36
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	11 515 741,83
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	11 515 741,83
.3.1.1	на технологические нужды	11 515 741,83
.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2 .3.2.1	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00 0,00
.3.2.2	на технологические нужды на хозяйственные нужды	0,00
	расходы на холодную воду	0,00
	расходы на теплоноситель	2 450 716,87
l.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	23 377,60
	тариф на теплоноситель  амортизация основных средств и нематериальных активов	104,83 270 156,87
1.6.1.	амортизация основных средств	270 156,87
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00
	оплата труда всего	31 063 433,78
1.7.1	оплата труда производственного персонала	27 510 557,15
7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	57,65
7.1.2.	средняя заработная плата ПП	39 766,63
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 552 876,63
7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	7,52
7.2.2.	средняя заработная плата АУП	39 357,46
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	9 406 007,75
8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	8 330 196,71
8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты	1 075 811,04
	административно-управленческого персонала	
	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,28
	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 иисле выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00
.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00
11.1.1	по договорам	0,00

[ ]		
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:	1 204 563,79
1.12.1.	услуги связи	147 256,77
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и	147 845,11
1 10 5	консультационные услуг	
1.12.5.	не поименованные выше 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	909 461,91
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	6 762,03
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	2 077 527,14
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	67 499,42
1.18.1.1	моющие средства	0,00
1.18.1.2	специальное питание	30 543,57
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	36 955,85
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	47 153,42
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	104 111,68
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	104 111,68
1.18.6.	расходы на сбыт	1 858 762,63
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	625,97
1.19.1.	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2.	земельный налог	0,00
	транспортный налог	625,97
	водный налог	0,00
1.19.5.	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	20 184,79
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию)	0,00
2.2	и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам	0.00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств,	0,00
2.4	привлекаемых для этих целей	20 194 70
	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 184,79
2.4.1	расходы на услуги банков	20 184,79
2.4.2. III	расходы на обслуживание заемных средств расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00 0,00
3.1		·
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному	0,00
	договору)	:
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV.1.	Финансовый результат от реализации	0,00
IV.2.	то же в %	0,00

V	выпадающие расходы/экономия	0,00
5.1.	выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между	0.00
	полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	необходимая валовая выручка,всего	106 599 032,29
VII	товарная продукция	106 599 032,29

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	106 599 032,29
2	Финансовый результат от реализации	0,00
2.1.	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00
3	необходимая валовая выручка,всего	106 599 032,29

Umy

