



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

18.12.2020

№ 37/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.10):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-267).
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-88).
3. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель

теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-89).

4. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2020-2027 годы (тарифное дело № 1-90).

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-229).

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2021 год (тарифное дело № 1-590).

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-37).

8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-41).

9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-185/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2020-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-48).

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) для потребителей котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2021 по 2025 год (тарифное дело №1-302).

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-455/9(634) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-267)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 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.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 559,47) 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 предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 523,21 тыс. руб.

1) 2 082,61 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 5 005,14 тыс. руб.);

2) (-1 559,47) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-1 559,47) тыс. руб.).

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

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

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

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, поселок Зональная станция, ул. Полевая, 23/1, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	1 409,38	1 479,85
			2020	1 479,85	1 583,44
			2021	1 583,44	1 693,69
			2022	1 497,84	1 530,86
			2023	1 530,86	1 580,07
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	1 691,26	1 775,82
			2020	1 775,82	1 900,13
			2021	1 900,13	2 032,43
			2022	1 797,41	1 837,03
			2023	1 837,03	1 896,08

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-88)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (618,84) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-1 622,28) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-4 635,10) тыс.руб.), оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ в последующие периоды. Так же по факту 2018 года учтено отклонение объема выполненных мероприятий от объема, предусмотренного инвестиционной программой, в размере (-1 064,49) тыс.руб. Данная сумма подлежит учету в последующие регулируемые периоды ООО «ВИГК». Сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (618,84) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей»,
- результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования».

Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 22.11.2017 N 3-337 «Об утверждении нормативов создания запасов топлива на котельных на 2018 год» ООО «ВИГК» утвержден неснижаемый запас дизельного топлива в размере 130,6 т.

При установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2027 годы были учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей:

Наименование показателей	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	Итого
Количество (дизельное топливо)	тн.	43,53	43,53	43,53	130,6
Цена топлива	руб./тн.	29 765,91	27 122,03	28 261,16	-
Итого стоимость топлива, учтенная в тарифной смете	руб.	1 180 712,54	1 230 302,47	1 262 290,33	3 673 305,34

На основании вышеизложенного, Департаментом принято решение отказать в планировании расходов, связанных с созданием нормативных запасов топлива на 2021 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 27.12.2018 по 31.12.2027, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 - 2027 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 27.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная
Инвестиционная Газовая Компания»
(ИНН 7014048076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям
поселка Светлый городского округа «Город Томск», с 27.12.2018 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	1 715,56
			2019	1 526,04	1 534,00
			2020	1 534,00	1 580,63
			2021	1 580,63	1 589,18
			2022	1 642,96	1 687,96
			2023	1 687,96	1 770,95
			2024	1 770,95	1 808,23
			2025	1 808,23	1 914,93
			2026	1 914,93	1 932,97
			2027	1 932,97	2 075,31
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	2 024,36
			2019	1 831,25	1 840,80
			2020	1 840,80	1 896,76
			2021	1 896,76	1 907,02
			2022	1 971,55	2 025,55
			2023	2 025,55	2 125,14
			2024	2 125,14	2 169,88
			2025	2 169,88	2 297,92
			2026	2 297,92	2 319,56
			2027	2 319,56	2 490,37

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
О.Н.Касьянова: ЗА
Е.В.Захарова: ЗА
К.П.Тоцкая: ЗА
С.В.Травкова: ЗА
С.К.Плотников: ЗА
Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-89)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 27.12.2018 по 31.12.2027, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018 - 2027 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 27.12.2018) изложить в следующей редакции:

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

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания»
(ИНН 7014048076) на теплоноситель, поставляемый потребителям
поселка Светлый городского округа «Город Томск», с 27.12.2018 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	-	43,48
			2019	43,48	45,34
			2020	45,34	45,44
			2021	45,44	47,35
			2022	49,04	50,89
			2023	50,89	53,05
			2024	53,05	55,06
			2025	55,06	57,38
			2026	57,38	59,57
			2027	59,57	62,07

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2020-2027 годы (тарифное дело № 1-90)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2027, в части 2021 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-104/9(581) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации «Электронная Администрация Томской области» www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы

организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)
на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый
городского округа «Город Томск» на период с 01.01.2020 по 31.12.2027

городского округа «Город Томск» на период с 01.01.2020 по 31.12.2027Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	45,34	1 534,00	-	-	45,44	1 580,63	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	54,41	1 840,80	-	-	54,53	1 896,76	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	45,44	1 580,63	-	-	47,35	1 589,18	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	54,53	1 896,76	-	-	56,82	1907,02	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							

городского округа «Город Томск» на период с 01.01.2020 по 31.12.2027Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	49,04	1 642,96	-	-	50,89	1 687,96	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
	58,85	1 971,55	-	-	61,07	2 025,55	-	-
01.01.2023-30.06.2023					01.07.2023-31.12.2023			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *								
	50,89	1 687,96	-	-	53,05	1 770,95	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
	61,07	2 025,55	-	-	63,66	2 125,14	-	-
01.01.2024-30.06.2024					01.07.2024-31.12.2024			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *								
	53,05	1 770,95	-	-	55,06	1 808,23	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
	63,66	2 125,14	-	-	66,07	2 169,88	-	-
01.01.2025-30.06.2025					01.07.2025-31.12.2025			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *								
	55,06	1 808,23	-	-	57,38	1 914,93	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
	66,07	2 169,88	-	-	68,86	2 297,92	-	-

городского округа «Город Томск» на период с 01.01.2020 по 31.12.2027Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный		
			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.			ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	01.01.2026-30.06.2026				01.07.2026-31.12.2026			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	57,38	1 914,93	-	-	59,57	1 932,97	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	68,86	2 297,92	-	-	71,48	2 319,56	-	-
	01.01.2027-30.06.2027				01.07.2027-31.12.2027			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
59,57	1 932,97	-	-	62,07	2 075,31	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								
71,48	2 319,56	-	-	74,48	2 490,37	-	-	

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-232/9(737) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-230/9(736) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на 2018-2027 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

Е.В.Захарова: 3А

К.П.Тоцкая: 3А

С.В.Травкова: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-229)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 12.12.2018 № 1-319/9(476)

Тарифы теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение
«Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА»
(ИНН 7016001620) на тепловую энергию, поставляемую потребителям
села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 728,35	1 728,35
			2020	1 728,35	1 795,21
			2021	1 795,21	1 841,20
			2022	1 795,11	1 899,28
			2023	1 889,10	1 889,10
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 074,02	2 074,02
			2020	2 074,02	2 154,25
			2021	2 154,25	2 209,44
			2022	2 154,13	2 279,14
			2023	2 266,92	2 266,92

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2021 год (тарифное дело № 1-590)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	1 117,27	1 124,23
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	1 340,72	1 349,08

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тощая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-37)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Анализ регулируемого вида деятельности предприятия в сфере теплоснабжения экспертом за 2019 год не производился ввиду отсутствия в материалах дела бухгалтерских документов, позволяющих произвести достоверную оценку результатов деятельности по производству и реализации тепловой энергии для потребителей котельной городского округа "Город Томск".

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-180,39) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2017 году в размере (-46,0) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-140/9(603) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2018 № 1-140/9(603)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной городского округа «Город Томск»,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка» (ИНН 7224031400)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	843,88	864,98
			2020	864,98	906,89
			2021	906,89	909,70
			2022	920,32	943,89
			2023	943,89	966,39
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 012,66	1 037,98
			2020	1 037,98	1 088,27
			2021	1 088,27	1 091,64
			2022	1 104,38	1 132,67
			2023	1 132,67	1 159,67

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-41)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ" (города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 430,37 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 предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-41,63) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2017 году в размере 69,60 тыс. руб. и по результатам деятельности в 2019 году в размере 430,37 тыс. руб. подлежат включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Копашевское городское поселение» Копашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 12.12.2018 № 1-550/9(483)

Тарифы теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Копашевское городское поселение» Копашевского района,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 309,13	2 359,58
			2020	2 359,58	2 490,93
			2021	2 490,93	2 659,85
			2022	2 607,96	2 658,16
			2023	2 629,19	2 629,19
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 770,96	2 831,50
			2020	2 831,50	2 989,12
			2021	2 989,12	3 191,82
			2022	3 129,55	3 189,79
			2023	3 155,03	3 155,03

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-185/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2020-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-48)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации ООО «КП «Ключи» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-822,32) 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 предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-214,08) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-143,62) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (-70,45) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (-751,86) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 1-185/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (<http://www.pravo.gov.ru>)), 05.11.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 31.10.2019 № 1-185/9(316)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 784,03	1 812,16
			2021	1 812,16	1 840,55
			2022	1 831,84	1 841,83
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 784,03	1 812,16
			2021	1 812,16	1 840,55
			2022	1 831,84	1 841,83

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) для потребителей котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2021 по 2025 год (тарифное дело №1-302)

СЛУШАЛИ: К.П.Тодкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные тарифы на период 2021-2025 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. Расчет необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2021-2025 годы определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 гг.

При расчете НВВ и тарифов на 2021 год учтены результаты деятельности регулируемой организации в том числе за 2017-2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Река +» (деревня Губино Моряковского сельского поселения Томского района) по результатам деятельности в 2019 году, по оценке эксперта составила (- 250,84) тыс. рублей и будет учтена при корректировке НВВ и установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2021 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2017 года, в размере (- 270) тыс. руб.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2017 году в размере (-408,71) тыс. руб., по результатам 2018 года в размере (-229,67) тыс.руб. и по результатам 2019 года (-250,84) тыс.руб. подлежат включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2025

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	2021	1 241,74	1,00	-	-	а)	222,86	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	б)	-	
	2022	1 241,74	1,00	-	-	а)	222,86	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	б)	-	
	2023	1 241,74	1,00	-	-	а)	226,17	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	б)	-	
	2024	1 241,74	1,00	-	-	а)	226,17	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	б)	-	
	2025	1 241,74	1,00	-	-	а)	226,17	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	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 (кг/т/Гкал);

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	9 964,81	10 539,96
			2022	10 539,96	11 227,34
			2023	11 227,34	11 975,98
			2024	11 975,98	12 514,05
			2025	12 514,05	13 011,22
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-
			2024	-	-
			2025	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'У.Д. Воропаева', is centered at the top of the page. The signature is fluid and cursive, with a long, sweeping tail on the final letter.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

Акционерное общество "ТомскРТС"

Виды
деятельности
Для
потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	-	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 №3-696
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,18	157,18	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,20	157,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	Приказ Минэнерго России от 20.06.2018 №470
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 535,54	5 535,54	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 535,50	5 535,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	12 651,40	12 651,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	12 651,40	12 651,40	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

Акционерное общество "ТомскРТС"

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

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год
		предложение по корректировке
	Баланс	
1	Производство тепловой энергии	31 659,77
2	Собственные нужды источника тепла	361,34
3	Отпуск с коллекторов источника	31 298,43
4	Покупная энергия	0,00
5	Отпуск в сеть	31 298,43
6	Потери	5 535,54
7	Потребители из сети	25 762,89
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	25 762,89
8.1	Собственное потребление	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	25 762,89
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 725 632,60
2.0	базовый уровень операционных расходов	8 343 140,42
III	Неподконтрольные расходы	4 481 509,33
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	377,01
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 994,23
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 941,79
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 136,42
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	916,02
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	916,02
3.3.3.4	водный налог	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 219 212,55
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 944 691,27

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	274 521,28
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	100 504,54
3.6.1	амортизация основных средств	41 156,67
3.6.2	амортизация прочего имущества	59 347,87
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	2 152 421,00
3.9	Налог на прибыль	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	28 338 343,10
4.1	Расходы на топливо (основное)	21 268 680,16
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 922 898,71
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 921 617,14
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 920 660,80
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	956,34
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 281,57
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 281,57
4.4	Расходы на холодную воду	49,37
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	1 146 714,86
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	12 651,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	90,64
V	Прибыль	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	523 210,96
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	42 068 695,99

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	104
4	Индекс роста цен на топливо	-

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

ООО "ВИГК"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Светлый городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,50	160,50	от 22.11.2017 № 3-338
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 302,00	5 302,00	от 18.09.2017 № 863
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14 125,30	14 125,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	130,60	от 22.11.2017 № 3-337
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	130,60	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

ООО "ВИГК"
для потребителей поселка Светлый городского
округа «Город Томск»

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	48 963,06	48 963,06	45 629,56	(3 333,51)
2	Собственные нужды источника тепла	454,02	454,02	454,02	-
3	Отпуск с коллекторов источника	48 509,04	48 509,04	45 175,54	(3 333,51)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	48 509,04	27 299,93	45 175,54	(3 333,51)
6	Потери	5 302,00	5 302,00	5 302,00	-
7	Потребители из сети	43 207,05	43 207,05	39 873,54	(3 333,51)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	43 207,05	43 207,05	39 873,54	(3 333,51)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	43 207,05	43 207,05	39 873,54	(3 333,51)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	14 581 449,54	14 563 827,95	14 368 315,02	(213 134,52)
2.0	базовый уровень операционных расходов	14 546 043,63	13 343 505,47	13 343 505,47	(1 202 538,16)
III	Неподконтрольные расходы	6 415 733,79	7 094 402,16	6 738 427,42	322 693,64
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	532 001,13	622 573,49	27 675,05	(504 326,08)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 651,61	3 036,07	3 633,27	(18,34)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	24 163,14	4 872,15	24 041,78	(121,36)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	504 186,38	614 665,27	0,00	(504 186,38)

3.3.3.1	налог на имущество организаций	353 190,75	475 050,65	0,00	(353 190,75)
3.3.3.2	земельный налог	141 467,15	139 614,62	0,00	(141 467,15)
3.3.3.3	транспортный налог	9 528,48	0,00	0,00	(9 528,48)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 750 351,74	3 185 491,10	3 142 727,29	(607 624,44)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 394 593,79	2 391 699,94	2 359 592,43	(35 001,36)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 355 757,95	793 791,16	783 134,87	(572 623,08)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	500 695,54	1 088 364,27	1 088 364,27	587 668,73
3.6.1	амортизация основных средств	500 695,54	587 668,73	1 088 364,27	587 668,73
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	500 695,54	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 307 685,37	319 691,11	284 032,47	(1 023 652,91)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	856 679,30	204 444,98	0,00	(856 679,30)
3.7.2	расходы на услуги банков	451 006,08	115 246,12	284 032,47	(166 973,61)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	325 000,00	325 000,00	699 125,61	374 125,61
3.9.4	Ставка налога на прибыль	10,23	20,00	34,97	24,75
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	1 553 282,20	1 496 502,73	1 496 502,73
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	49 944 617,05	46 533 131,60	42 385 998,20	(7 558 618,85)
4.1	Расходы на топливо (основное)	37 018 604,57	35 042 990,43	31 367 057,78	(5 651 546,79)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	12 214 458,33	10 811 552,46	10 363 597,85	(1 850 860,48)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	12 214 458,33	10 811 552,46	10 363 597,85	(1 850 860,48)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	12 214 458,33	10 811 552,46	10 363 597,85	(1 850 860,48)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	711 554,15	678 588,71	655 342,57	(56 211,58)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	14 125,30	14 125,30	14 125,30	-

4.5.2	тариф на теплоноситель	50,37	48,04	46,39	(3,98)
V	Прибыль	2 853 282,20	1 300 000,00	1 299 999,73	(1 553 282,47)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	1 300 000,00	1 300 000,00	1 299 999,73	(0,27)
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	1 553 282,20	0,00	0,00	(1 553 282,20)
0	Нормативный уровень прибыли	4,02	1,91	2,05	(1,97)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-1 622 284,18	(1 622 284,18)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-1 622 284,18	(1 622 284,18)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	73 795 082,59	69 491 361,71	63 170 456,20	-10 624 626,38

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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

ООО "ВИГК"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

поселка Светлый городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14 125,30	14 125,30	от 18.09.2017 № 863

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "ВИГК"

для потребителей поселка Светлый городского округа «Город
Томск»

без учета НДС

№ п/п	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	121 555,66	133 743,88	119 447,36	-2 108,30
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	14 125,30	14 125,30	14 125,30	0,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	107 430,36	119 618,58	105 322,06	-2 108,30
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	-0,02
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	0,00
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00	0,03
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
II	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	6 123 297,39	6 425 142,37	5 663 168,97	-460 128,41
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	42 386,46	40 500,77	40 500,77
4.2	расходы на холодную воду	6 123 297,39	6 337 127,46	5 622 668,20	-500 629,18
4.3	расходы на водоотведение	0,00	45 628,45	0,00	0,00
V	НБВ	6 123 297,39	6 425 142,37	5 541 752,78	-581 544,60
	Тариф, руб/м3				
1	1 полугодие	50,37	45,46	45,44	-4,93
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	110,85	100,03	100,00	-10,85
2	2 полугодие	50,37	50,62	47,35	-3,03
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	110,85	111,40	104,19	-6,66

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021
год

ООО "ВИГК"

для потребителей поселка Светлый городского округа «Город Томск»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	16 269 041,07	8 069 057,55	8 199 983,52
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	4 886 410,22	2 393 099,73	2 493 310,49
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	4 886 410,22	2 393 099,73	2 493 310,49
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	105 322,06	52 661,03	52 661,03
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	46,39	45,44	47,35
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	11 382 630,86	5 675 957,83	5 706 673,03
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	7 181,91	3 590,96	3 590,96
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 584,90	1 580,63	1 589,18
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	16 269 041,07	8 069 057,55	8 199 983,52
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	105 322,06	52 661,03	52 661,03

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

ОГАУ "ШПИ "ЗАБОТА"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Вороновка Анастасьевского сельского
поселения Шегарского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90	Приказ ДТР Томской области от от 9.10.15 № 3- 217	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,90	155,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	676,50	676,50	Приказ ДТР Томской области от 9.10.15 № 3- 213	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	676,50	676,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	676,50	676,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	63,80	63,80		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**	63,80	63,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	63,80	63,80		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

ОГАУ "ШПИ "ЗАБОТА"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	7 075,96	7 086,86	7 086,86	10,90
2	Собственные нужды источника тепла	114,24	113,79	113,79	(0,45)
3	Отпуск с коллекторов источника	6 961,72	6 973,07	6 973,07	11,35
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	6 961,72	6 973,07	6 973,07	11,35
6	Потери	676,49	676,49	676,49	(0,00)
7	Потребители из сети	6 285,23	6 296,58	6 296,58	11,35
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 285,23	6 296,58	6 296,58	11,35
8.1	Собственное потребление	5 763,32	5 766,74	5 766,74	3,42
8.2	Реализация сторонним потребителям	521,92	529,84	529,84	7,93
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 438 652,18	2 424 807,21	2 406 136,81	(32 515,37)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 300 662,68	2 300 662,68	2 300 662,68	0,00
III	Неподконтрольные расходы	1 026 448,45	799 004,74	697 871,81	(328 576,64)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	1 117,80	0,00	-
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	1 117,80	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	672 008,43	703 286,94	697 871,81	25 863,38

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	670 515,18	666 708,47	661 574,98	(8 940,20)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 493,25	36 578,47	36 296,83	34 803,58
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	332 440,02	94 600,00	0,00	(332 440,02)
3.6.1	амортизация основных средств	332 440,02	94 600,00	0,00	(332 440,02)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	22 000,00	0,00	0,00	(22 000,00)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	22 000,00	0,00	0,00	(22 000,00)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	30 333 978,26	8 079 231,91	8 324 954,93	(22 009 023,33)
4.1	Расходы на топливо (основное)	28 586 430,10	6 437 630,73	6 636 227,02	(21 950 203,08)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 740 617,15	1 610 467,75	1 657 004,93	(83 612,23)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 740 617,15	1 610 467,75	1 657 004,93	(83 612,23)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 740 617,15	1 610 467,75	1 657 004,93	(83 612,23)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	6 931,00	31 133,42	31 722,98	24 791,98
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	522,70	475,18	475,18	(47,52)
4.5.2	тариф на теплоноситель	13,26	65,52	66,76	53,50
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-

0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	33 799 078,89	11 303 043,86	11 428 963,55	-22 370 115,34

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	109,3

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

ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт

Для потребителей

городского округа "Город
Томск"

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 417,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 017,02

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по
регулируемому виду деятельности на 2021 год**

ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 385 625,75	17 722 527,66	16 336 901,90
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	458 713,20	111 161,55	-347 551,65
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	458 713,20	111 161,55	-347 551,65
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	458 713,20	111 161,55	-347 551,65
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	12 251 523,42	12 251 523,42
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	825 930,44	2 539 408,99	1 713 478,55
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	825 930,44	2 539 408,99	1 713 478,55
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	825 930,44	2 539 408,99	1 713 478,55
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	253,97	711,81	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	3,25	3,57	
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
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	112 577,06	112 577,06
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 017,02	4 017,02
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	28,03	28,03
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	93 922,11	120 622,33	26 700,22
1.6.1	амортизация основных средств	93 922,11	120 622,33	26 700,22
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00

1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	1 921 635,52	1 921 635,52
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	1 685 378,55	1 685 378,55
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	7,71	2,71
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	18 224,15	18 224,15
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	236 256,97	236 256,97
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	580 333,93	580 333,93
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	508 984,32	508 984,32
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	71 349,61	71 349,61
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	74 680,27	74 680,27
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	74 680,27	74 680,27
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:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	10 584,60	10 584,60

1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	7 060,00	0,00	-7 060,00
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	7 060,00	0,00	-7 060,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	16 853,79	16 853,79
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	16 853,79	16 853,79
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	16 853,79	16 853,79
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	1 385 625,75	17 739 381,44	16 353 755,69
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	0,00	15 835,06	15 835,06
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	1 385 625,75	17 739 381,44	16 353 755,69
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00

2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	1 385 625,75	17 739 381,44	16 353 755,69

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

АО "Сибирская Аграрная Группа Мясопереработка"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	163,70	163,70	Приказ Департамента от 31.08.2018 № 3-121	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	163,70	163,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,70	163,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	222,50	222,50	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 № 470	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	222,50	222,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	222,50	222,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	37,50	37,50		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**	37,50	37,50		

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по
регулируемому виду деятельности на 2021 год**

АО "Сибирская Аграрная Группа
Мясопереработка"

общая система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	26 008,45	22 986,74	22 986,74	(3 021,71)
2	Собственные нужды источника тепла	397,60	404,62	404,62	7,02
3	Отпуск с коллекторов источника	25 610,85	22 582,12	22 582,12	(3 028,73)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	25 610,85	22 582,12	22 582,12	(3 028,73)
6	Потери	450,48	483,39	483,39	32,91
7	Потребители из сети	25 160,37	22 098,74	22 098,74	(3 061,63)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	25 160,37	22 098,74	22 098,74	(3 061,63)
8.1	Собственное потребление	23 927,59	21 032,95	21 032,95	(2 894,64)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 232,78	1 065,79	1 065,79	(166,99)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 793 001,00	2 771 495,60	2 771 495,60
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 009 805,00	2 650 005,80	2 650 005,80	(2 359 799,20)
III	Неподконтрольные расходы	10 618,97	690 736,63	668 197,54	657 578,57
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	29 548,73	29 548,73	29 548,73
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	17 665,89	0,00	-
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	17 665,89	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	632 903,03	628 029,84	628 029,84
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	632 903,03	628 029,84	628 029,84
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,80	0,80	0,80
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	10 618,97	10 618,97	10 618,97	(0,00)
3.6.1	амортизация основных средств	10 618,97	10 618,97	10 618,97	(0,00)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 338 953,55	16 713 878,87	16 811 748,78	15 472 795,23
4.1	Расходы на топливо (основное)	0,00	15 357 253,74	16 002 731,52	16 002 731,52
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 338 953,55	1 354 190,79	714 517,05	(624 436,50)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 338 953,55	1 354 190,79	714 517,05	(624 436,50)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 338 953,55	725 990,79	714 517,05	(624 436,50)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	628 200,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	2 434,33	94 500,21	94 500,21
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	101,10	3 745,88	3 745,88
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	24,08	25,23	25,23
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-180 388,10	(180 388,10)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие	0,00	0,00	-180 388,10	(180 388,10)

	переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам				
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 349 572,52	20 197 616,49	20 071 053,82	18 721 481,30

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
города Колпашево муниципального образования "Копашевское
городское поселение" Копашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40	Приказ Департамента от 09.10.14 №24/173	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,40	220,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	96,20	96,20	Приказ Департамента от 09.10.14 №24/172	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	96,20	96,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	251,10	251,10		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	97,10	97,10		технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
--	-----	-------	-------	--	---

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"
города Колпашево муниципального образования
"Копашевское городское поселение" Копашевского
района

общая система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 450,62	1 719,68	1 719,68	269,06
2	Собственные нужды источника тепла	24,39	28,19	28,19	3,80
3	Отпуск с коллекторов источника	1 426,23	1 691,49	1 691,49	265,26
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 426,23	1 691,49	1 691,49	265,26
6	Потери	207,73	251,15	251,15	43,42
7	Потребители из сети	1 218,50	1 440,35	1 440,35	221,85
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 218,50	1 440,35	1 440,35	221,85
8.1	Собственное потребление	921,80	991,80	991,80	70,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	296,70	448,55	448,55	151,85
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,66	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 174 013,14	1 164 973,53	1 164 973,53
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 295 672,02	1 113 906,38	1 113 906,38	(181 765,64)
III	Неподконтрольные расходы	82 839,14	440 958,37	429 342,80	346 503,66
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 849,93	6 537,59	0,00	(3 849,93)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	3 849,93	6 537,59	0,00	(3 849,93)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	3 849,93	6 537,59	0,00	(3 849,93)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в	1 398,90	356 899,99	351 822,01	350 423,11

	том числе:				
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	343 360,24	338 474,90	338 474,90
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 398,90	13 539,75	13 347,11	11 948,21
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,40	0,20	(0,20)
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	77 590,31	77 520,79	77 520,79	(69,52)
3.6.1	амортизация основных средств	77 520,79	77 520,79	77 520,79	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	69,52	0,00	0,00	(69,52)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 087 802,68	1 963 083,24	2 136 807,89	49 005,20
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 674 871,74	1 643 304,69	1 830 590,74	155 719,00
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	412 930,94	319 778,55	306 217,15	(106 713,79)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	412 930,94	319 778,55	306 217,15	(106 713,79)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	412 920,00	319 778,55	306 217,15	(106 702,85)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	10,94	0,00	0,00	(10,94)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-41 630,78	(41 630,78)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-41 630,78	(41 630,78)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	81 408,77	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 170 641,82	3 659 463,52	3 689 493,44	1 518 851,62

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

ООО "КП "КЛЮЧИ"

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт
поселка Ключи
Богашевского сельского
поселения Томского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,50	154,50	от 27.06.2017 № 3-128
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,50	154,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,50	154,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	567,60	567,60	от 29.08.2019 № 3-121
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	567,60	567,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	567,60	567,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	265,45	265,45	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	265,45	265,45	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	265,45	265,45	

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

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

***-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

ООО "КП "КЛЮЧИ"

поселка Ключи Богашевского сельского поселения
Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
2	Собственные нужды источника тепла	15,72	1,00	10,12	(5,60)
3	Отпуск с коллекторов источника	3 749,76	0,00	4 310,38	560,62
4	Покупная энергия	0,00	0,75	0,00	-
5	Отпуск в сеть	3 749,76	1,03	4 310,38	560,62
6	Потери	249,64	567,61	567,61	317,97
7	Потребители из сети	3 500,12	3 742,77	3 742,77	242,65
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 500,12	3 742,77	3 742,77	242,65
8.1	Собственное потребление	136,59	6 755 831,35	32,09	(104,50)
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 363,54	0,00	3 710,68	347,14
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	958 732,68	963 034,87	959 322,56	589,89
2.0	базовый уровень операционных расходов	921 858,34	935 348,55	935 348,55	13 490,21
III	Неподконтрольные расходы	2 090 436,33	1 915 348,67	1 881 316,88	(209 119,45)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	35 431,49	34 886,40	0,00	(35 431,49)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 815,17	3 164,36	714,79	(2 100,38)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,96	349,80	362,39	361,43
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 814,21	2 814,56	352,40	(2 461,81)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	2 814,21	2 814,56	352,40	(2 461,81)
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	58 127,11	72 548,17	72 268,51	14 141,40
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	58 127,11	72 548,17	72 268,51	14 141,40
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 994 062,56	1 602 502,22	1 602 502,22	(391 560,34)
3.6.1	амортизация основных средств	1 994 062,56	1 602 502,22	1 602 502,22	(391 560,34)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	2 379,86	2 417,19	2 417,19
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	2 379,86	2 417,19	2 417,19
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	199 867,66	203 414,16	203 414,16
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 996 872,52	3 983 739,47	4 201 746,58	1 204 874,06
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 476 769,88	3 382 817,87	3 410 065,16	933 295,27
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	151 817,35	0,00	208 051,67	56 234,32
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	352 867,26	583 492,63	568 919,33	216 052,06
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	352 867,26	583 492,63	568 919,33	216 052,06
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	352 867,26	583 492,63	568 919,33	216 052,06
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	15 418,03	17 428,97	14 710,43	(707,60)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	258,30	265,45	265,45	7,14
4.5.2	тариф на теплоноситель	59,69	65,66	55,42	(4,27)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-

0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-143 621,74	(143 621,74)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-143 621,74	(143 621,74)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-47 873,91	-70 453,85	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 046 041,53	6 814 249,09	6 828 310,43	782 268,90

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ	-	
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	109,7	

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

ООО "РЕКА+"

Виды деятельности

производство, сбыт

Для потребителей

потребители котельной деревни Губино Моряковского сельского
поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	показатель на 2025 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	222,90	222,90	222,90	222,90	222,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2025 гг.

ООО "РЕКА+"

потребители котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения
Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021			2022			2023			2024			2025		
		в целом по году		Отклонен ие	в целом по году		Отклонен ие	в целом по году		Отклонен ие	в целом по году		Отклонен ие	в целом по году		Отклонен ие
		план организа ции (ОП)	эксперт		план организа ции (ОП)	экспер т		план организа ции (ОП)	экспер т		план организа ции (ОП)	экспер т		план организа ции (ОП)	экспер т	
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	166,35	161,89	-4,46	166,35	161,89	-4,46	166,35	161,89	-4,46	166,35	161,89	-4,46	166,35	161,89	-4,46
2	Собственные нужды источника тепла	0,64	0,64	0,00	0,64	0,64	0,00	0,64	0,64	0,00	0,64	0,64	0,00	0,64	0,64	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	161,25	161,25	0,00	161,25	161,25	0,00	161,25	161,25	0,00	161,25	161,25	0,00	161,25	161,25
6	Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	161,25	161,25	0,00	161,25	161,25	0,00	161,25	161,25	0,00	161,25	161,25	0,00	161,25	161,25
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46	165,71	161,25	-4,46
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,03	1,03		1,03	1,03		1,04	1,04		1,04	1,04	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,036		1,04	1,039		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,14	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,17	0,21		0,17	0,21		0,17	0,21		0,17	0,21		0,17	0,21	

4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		1,03	1,029		1,03	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 560 455,90	1 241 736,86	-318 719,04	1 606 645,39	1 277 262,95	-329 382,44	1 654 202,09	1 315 069,93	-339 132,16	1 703 166,48	1 353 996,00	-349 170,48	1 753 580,20	1 394 074,28	-359 505,92
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 560 455,90	1 241 736,86	-318 719,04	1 560 455,90	1 241 736,86	-318 719,04	1 560 455,90	1 241 736,86	-318 719,04	1 560 455,90	1 241 736,86	-318 719,04	1 560 455,90	1 241 736,86	-318 719,04
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	237 369,37	181 228,41	-56 140,96												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	180 695,00	180 695,00	0,00												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	56 674,37	533,41	-56 140,96												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	50 178,78	0,00	-50 178,78												
2.1.3.2	специальная одежда	1 214,16	0,00	-1 214,16												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 012,17	420,14	-3 592,03												
2.1.3.4	ГСМ топливо	1 269,26	113,28	-1 155,98												
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	11 312,26	0,00	-11 312,26												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 240 283,34	997 833,94	-242 449,40	1 276 995,73	1 026 381,97	-250 613,76	1 314 794,80	1 056 762,87	-258 031,93	1 353 712,73	1 088 043,06	-265 669,67	1 393 782,63	1 120 249,13	-273 533,50
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 135 423,79	916 602,26	-218 821,53	1 169 032,34	942 826,25	-226 206,09	1 203 635,70	970 733,91	-232 901,79	1 239 263,31	999 467,63	-239 795,68	1 275 945,51	1 029 051,88	-246 893,63
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,56	3,06	-0,50												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 552,44	24 941,51	-1 610,93												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	104 859,55	81 231,68	-23 627,87	107 963,39	83 555,72	-24 407,68	111 159,11	86 028,96	-25 130,14	114 449,42	88 575,42	-25 874,00	117 837,12	91 197,25	-26 639,87
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,25	0,22	-0,04												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	34 422,87	31 407,17	-3 015,71												
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	663,00	1 951,20	1 288,20												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	663,00	1 951,20	1 288,20												
2.4.1.1	по договорам	663,00	1 951,20	1 288,20												

2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00												
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	61 317,82	56 933,97	-4 383,85												
2.5.1	услуги связи	148,19	299,73	151,54												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00												
2.5.3	коммунальные услуги	1,27	0,00	-1,27												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	61 168,36	56 634,24	-4 534,12												
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00												
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00												
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00												
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 711,66	0,00	-5 711,66												
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	5 711,66	0,00	-5 711,66												
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	3 798,45	3 789,33	-9,12												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	95,19	0,00	-95,19												
2.9.1.1	моющие средства	95,19	0,00	-95,19												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00												
2.9.2	прочие услуги	3 703,25	0,00	-3 703,25												

2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	3 789,33	3 789,33												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	3 789,33	3 789,33												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00												
III	Неподконтрольные расходы	387 620,46	322 870,24	-64 750,22	427 901,58	335 341,98	-92 559,61	439 912,58	345 229,58	-94 683,00	452 279,10	355 384,76	-96 894,34	465 011,67	365 842,96	-99 168,72
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	58,83	24,07	-34,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	58,83	24,07	-34,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	16 500,00	0,00	-16 500,00	16 500,00	0,00	-16 500,00	16 500,00	0,00	-16 500,00	16 500,00	0,00	-16 500,00	16 500,00	0,00	-16 500,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	16 500,00	0,00	-16 500,00	16 500,00	0,00	-16 500,00	16 500,00	0,00	-16 500,00	16 500,00	0,00	-16 500,00	16 500,00	0,00	-16 500,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	809,03	495,61	-313,41	142,79	495,61	352,82	142,79	495,61	352,82	142,79	495,61	352,82	142,79	495,61	352,82
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	380,78	0,00	-380,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	428,25	495,61	67,36	142,79	495,61	352,82	142,79	495,61	352,82	142,79	495,61	352,82	142,79	495,61	352,82
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	218,62	218,62	0,00	218,62	218,62	0,00	218,62	218,62	0,00	218,62	218,62	0,00	218,62	218,62
3.3.3.2	земельный налог	285,46	276,99	-8,46	0,00	276,99	276,99	0,00	276,99	276,99	0,00	276,99	276,99	0,00	276,99	276,99

3.3.3.3	транспортный налог	142,79	0,00	-142,79	142,79	0,00	-142,79	142,79	0,00	-142,79	142,79	0,00	-142,79	142,79	0,00	-142,79
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	342 897,99	301 345,85	-41 552,14	385 652,71	309 967,35	-75 685,36	397 068,03	319 142,39	-77 925,64	408 821,24	328 589,00	-80 232,24	420 922,35	338 315,24	-82 607,12
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	342 897,99	276 813,88	-66 084,10	353 047,77	284 733,53	-68 314,24	363 497,98	293 161,64	-70 336,34	374 257,52	301 839,23	-72 418,29	385 335,54	310 773,67	-74 561,88
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	24 531,97	24 531,97	32 604,94	25 233,83	-7 371,12	33 570,05	25 980,75	-7 589,30	34 563,72	26 749,78	-7 813,95	35 586,81	27 541,57	-8 045,24
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 237,55	0,00	-3 237,55	3 237,55	3 237,55	0,00	3 237,55	3 237,55	0,00	3 237,55	3 237,55	0,00	3 237,55	3 237,55	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 237,55	0,00	-3 237,55	3 237,55	3 237,55	0,00	3 237,55	3 237,55	0,00	3 237,55	3 237,55	0,00	3 237,55	3 237,55	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 023,06	2 038,99	15,93	2 023,06	2 078,75	55,69	2 023,06	2 160,88	137,82	2 023,06	2 247,32	224,25	2 023,06	2 337,21	314,15
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	2 023,06	2 038,99	15,93	2 023,06	2 078,75	55,69	2 023,06	2 160,88	137,82	2 023,06	2 247,32	224,25	2 023,06	2 337,21	314,15
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	22 094,01	18 965,71	-3 128,29	20 345,47	19 562,71	-782,76	20 941,15	20 193,14	-748,00	21 554,46	20 815,28	-739,18	22 185,92	21 457,35	-728,57
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	261 324,18	350 930,02	89 605,84	267 556,81	363 228,75	95 671,94	281 536,31	379 208,11	97 671,80	292 797,77	392 962,41	100 164,64	304 509,68	407 274,89	102 765,21
4.1	Расходы на топливо (основное)	199 760,51	191 329,83	-8 430,68	212 512,79	198 132,09	-14 380,70	224 290,53	209 083,42	-15 207,11	233 262,15	217 655,84	-15 606,31	242 592,64	226 579,73	-16 012,91
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	60 795,68	159 581,04	98 785,36	54 292,55	165 096,66	110 804,11	56 464,26	170 124,69	113 660,44	58 722,83	175 306,57	116 583,74	61 071,74	180 695,16	119 623,42
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	53 324,43	152 356,92	99 032,49	54 292,55	157 583,58	103 291,02	56 464,26	162 311,09	105 846,83	58 722,83	167 180,42	108 457,59	61 071,74	172 243,96	111 172,22
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	52 204,38	147 952,30	95 747,92	54 292,55	153 046,81	98 754,26	56 464,26	157 638,22	101 173,96	58 722,83	162 367,36	103 644,54	61 071,74	167 238,38	106 166,64
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	7,98	17,97	9,99	7,98	17,97	9,99	7,98	17,97	9,99	7,98	17,97	9,99	7,98	17,97	9,99
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,54	8,23	1,69	6,81	8,52	1,71	7,08	8,77	1,69	7,36	9,03	1,67	7,66	9,31	1,65
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 120,06	4 404,63	3 284,57	0,00	4 536,77	4 536,77	0,00	4 672,87	4 672,87	0,00	4 813,05	4 813,05	0,00	5 005,58	5 005,58
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	7 471,24	7 224,12	-247,13	0,00	7 513,08	7 513,08	0,00	7 813,61	7 813,61	0,00	8 126,15	8 126,15	0,00	8 451,20	8 451,20
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	7 471,24	7 224,12	-247,13	0,00	7 513,08	7 513,08	0,00	7 813,61	7 813,61	0,00	8 126,15	8 126,15	0,00	8 451,20	8 451,20
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	767,98	19,15	-748,84	751,47	0,00	-751,47	781,53	0,00	-781,53	812,79	0,00	-812,79	845,30	0,00	-845,30
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	12,60	0,00	-12,60	12,60	0,00	-12,60	12,60	0,00	-12,60	12,60	0,00	-12,60	12,60	0,00	-12,60
4.4.2	тариф на холодную воду	60,95	0,00	0,00	59,64	0,00	0,00	62,03	0,00	0,00	64,51	0,00	0,00	67,09	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-270 000,00	-270 000,00	0,00	-230 000,00	-230 000,00	0,00	-178 710,36	-178 710,36	0,00	-135 000,00	-135 000,00	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	-270 000,00	-270 000,00	0,00	-230 000,00	-230 000,00	0,00	-178 710,36	-178 710,36	0,00	-135 000,00	-135 000,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	-115 838,09	
	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 209 400,53	1 645 537,11	-563 863,42	2 302 103,78	1 745 833,68	-556 270,10	2 375 650,99	1 860 797,26	-514 853,73	2 448 243,35	1 967 343,17	-480 900,17	2 523 101,56	2 051 354,04	-471 747,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60		103,90		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3	уголь	103,9	уголь	104,1	уголь	104,1	уголь	104,1