



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

19.11.2020

№ 28/1

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
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.6 – п.14):

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-467).

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Лисица», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-421).

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-426).

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-427).

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2021 год (тарифное дело № 1-666).
11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2021 год (тарифное дело № 1-667).
12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-78).
13. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплотеплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-79).
14. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года (тарифное дело № 9-80).

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-467)

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 2019 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 2016-2018 годы, 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 «ЭнергоТЭК» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 577,62) 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 (-397,59) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-328,21) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год;
- 2) (-69,38) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (-483,66) тыс. руб. и по результатам деятельности в 2019 году в размере (-1 577,62) 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 «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям 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 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.12.2018 № 1-333/9(533)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям 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	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 026,17	1 026,17	
			2020	1 026,17	1 037,71	
			2021	1 037,71	1 037,71	
			2022	1 078,08	1 131,36	
			2023	1 131,36	1 196,83	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 231,40	1 231,40	
			2020	1 231,40	1 245,25	
			2021	1 245,25	1 245,25	
			2022	1 293,70	1 357,63	
2023	1 357,63		1 436,20			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Лисица», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-421)

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 2021 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 исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 117,33) 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 (- 117,33) тыс. руб., в том числе:

- 1) (- 100,1) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (- 17,23) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-621/9(308)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского 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	Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	9 919,04	10 202,04	
			2020	10 202,04	10 509,51	
			2021	10 458,09	10 458,09	
			2022	10 481,66	12 066,44	
			2023	11 529,32	11 529,32	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-426)

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

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 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 установлении тарифов на 2021-2023 годы 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 исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Гарант» для потребителей деревни Воронино по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-764,4) тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 210,21) тыс. руб. (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-764,4) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2021 - (-210,21) тыс. руб., 2022 - 2023 - (-554,19) тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	2021	1 717,14	1,00	-	-	а)	159,20	а)	-	-	
						б)	1,54				
						в)	313,02				
	2022	1 717,14	1,00	-	-	-	а)	159,20	а)	-	-
							б)	1,54			
							в)	313,02			
	2023	1 717,14	1,00	-	-	-	а)	159,20	а)	-	-
							б)	1,54			
							в)	313,02			

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

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

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

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

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

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 003,80	2 014,38		
			2022	2 014,38	2 043,54		
			2023	2 043,54	2 046,65		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 003,80	2 014,38		
			2022	2 014,38	2 043,54		
2023	2 043,54		2 046,65				

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы (тарифное дело № 1-427)

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

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 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 установлении тарифов на 2021-2023 годы 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 исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Гарант» для потребителей котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-43,56) тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 17,42) тыс. руб. (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-43,56) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2021 - (-17,42) тыс. руб., 2022 - 2023 - (-26,14) тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	2021	428,91	1,00	-	-	а)	160,20	а)	-	-	
						б)	1,84				
						в)	8,44	б)	-		
	2022	428,91	1,00	-	-	-	а)	160,20	а)	-	-
							б)	1,84			
							в)	8,44	б)	-	
	2023	428,91	1,00	-	-	-	а)	160,20	а)	-	-
							б)	1,84			
							в)	8,44	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 «Гарант» (ИНН 7014056711) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 955,09	4 065,31	
			2022	4 065,31	4 237,43	
			2023	4 237,43	4 375,60	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 955,09	4 065,31	
			2022	4 065,31	4 237,43	
			2023	4 237,43	4 375,60	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2021 год (тарифное дело № 1-666)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 606,71	1 636,84
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 606,71	1 636,84

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тощая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2021 год (тарифное дело № 1-667)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 504,24	1 540,17	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 504,24	1 540,17	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-78)

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 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.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 952,24) 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-1 543,77) тыс. руб., в том числе:

1) 144,47 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 144,47 тыс. руб.);

2) (-126,44) 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 (-421,46) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 - (-295,02) тыс. руб.;

3) (-1 561,79) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-1 952,24) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 - (-1 561,79) тыс. руб., сумма в размере (-390,45) тыс.руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

- корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов;
- необходимая валовая выручка.

Организации ООО «Восточная Тепловая Компания» (далее - ООО «ВТК») установлены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию для потребителей деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района на период с 2020 года по 2024 год.

При корректировке НВВ на 2021 год организацией посредством системы РСД ЕИАС Томской области 26.03.2020 представлены шаблоны:

- WARM.TARIFF.REQ.BAL (26.03.2020);
- CALC.JOINTCOST.6.70 (23.04.2020);
- CALC.WARM.6.70 (29.05.2020).

В 2019 году организация осуществляла регулируемый вид деятельности по теплоснабжению для потребителей:

- деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района,
- села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района (приказом от 29.03.2019 № 1-45 утратил силу приказ от 23.10.2018 № 1-239/9(203) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2019 год и внесении изменений в приказ от 02.12.2016 N 1-93/9(592)» с 01.04.2019).

В составе материалов дела были представлены оборотно – сальдовые ведомости по счету учета доходов и расходов (90 счет) за 2019 год.

Согласно представленной ОСВ 90 выручка по горячему водоснабжению составила 1 808,06 тыс. руб., компонент на подогрев 1 527,49 тыс.руб., теплоноситель ГВС 667,09 тыс.руб., выручка по тепловой энергии составила 21 067,05 тыс. руб., в том числе: Кисловка 20 922,83 тыс.руб., Кафтанчиково 128,47 тыс.руб., Калтай 15,75 тыс.руб.

В составе материалов дела организация представила пояснительную записку о том, что выручка по Кафтанчиково начислена администрации Заречного сельского поселения, которая находится в с. Кафтанчиково, но оплачивает тепловую энергию за потребителей, находящихся на территории д. Кисловка. В связи с чем, выручка по потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района по факту 2019 года составила 21 051,29 тыс.руб.

Исходя из установленных тарифов на 2019 год, соответствует полезному отпуску тепловой энергии в размере 12 343,40 Гкал.

При анализе факта 2019 года согласно ОСВ 20 счета по статье вода на технологические нужды расходы на покупку холодной воды составили 603,36 тыс.руб. (14 052,21 м³), что соответствует фактическим данным в шаблоне CALC.WARM.6.70 на листе «Покупка ХВ». При этом ООО «ВТК» в дополнительной таблице к шаблону WARM.TARIFF.REQ.BAL по факту 2019 года фактический объем реализованной горячей воды составил 21 573,22 м³.

По запросу эксперта, организация направила письмо от 30.10.2020 № ВТК/03/54/20, в котором пояснила, что расхождение в 7 521,01 м³ произошло в результате технической ошибки, недостающий объем холодной воды на нужды ГВС был проведен в 2020 году (акт № 795 от 23.10.2020).

При анализе прочих доходов согласно ОСВ 91.01, карточки счета 91.01 за 2019 год по статье возмещение убытков к получению (уплате) организация получила субсидию Управления жилищно-коммунального хозяйства, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций Администрации Томского района сумме 16 325,97 тыс.руб. по соглашению № 6 от 23.12.2019 года (с целью возмещения затрат, возникших при оказании услуг тепло-, водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования «Томской области» период 2013-2018 годов в рамках реализации муниципальной программы Томского района «Улучшение комфортности проживания на территории Томского района на 2016-2020 годы», утвержденная постановлением Администрации Томского района от 09.11.2015 № 341).

Принимая во внимание отсутствие достоверной информации по объему исходной воды на нужды горячего водоснабжения потребителям деревни Кисловка за 2019 год, экспертом предлагается, при анализе результатов деятельности РСО за 2019 год, учесть разницу по горячему водоснабжению в части теплоносителя в сумме 885,56 тыс.руб., а также сумму субсидии в размере 2 032,76 тыс.руб.

При этом общий результат деятельности за 2019 год составит сумму к изъятию (-1 952,24) тыс. руб. Объем НВВ, предлагаемый к установлению, с учетом результатов деятельности за 2017, 2018 и 2019 гг. составит 26 330,28 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020-2024 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 29.11.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.11.2019 № 1-99/9(485)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района,
с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 960,00	2 073,47	
			2021	2 073,47	2 213,84	
			2022	2 028,76	2 074,53	
			2023	2 074,53	2 124,02	
			2024	2 124,02	2 193,08	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 960,00	2 073,47	
			2021	2 073,47	2 213,84	
			2022	2 028,76	2 074,53	
			2023	2 074,53	2 124,02	
			2024	2 124,02	2 193,08	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020 - 2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-79)

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020-2024 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 29.11.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.11.2019 № 9-100/9(486)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)
на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Кисловка
Заречного сельского поселения Томского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, отпускаемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	одноставочный руб./Гкал	2020	62,87	65,30
			2021	65,30	69,63
			2022	67,74	70,62
			2023	70,62	73,27
			2024	73,27	76,37

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года (тарифное дело № 9-80)

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 9-101/9(487) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 29.11.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 28.11.2019 № 9-101/9(487)

Тарифы

организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	62,87	1 960,00	-	-	65,30	2 073,47	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	62,87	1 960,00	-	-	65,30	2 073,47	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	65,30	2 073,47	-	-	69,63	2 213,84	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	65,30	2 073,47	-	-	69,63	2 213,84	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	67,74	2 028,76	-	-	70,62	2 074,53	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
67,74	2 028,76	-	-	70,62	2 074,53	-	-	
01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023				
население (НДС не предусмотрен)*								
70,62	2 074,53	-	-	73,27	2 124,02	-	-	

	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	70,62	2 074,53	-	-	73,27	2 124,02	-	-
	01.01.2024-30.06.2024				01.07.2024-31.12.2024			
	население (НДС не предусмотрен)*							
	73,27	2 124,02	-	-	76,37	2 193,08	-	-
	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
	73,27	2 124,02	-	-	76,37	2 193,08	-	-

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

* 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 28.11.2019 № 9-100/9(486) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020-2024 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-99/9(485) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) на 2020-2024 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

ООО "ЭнергоТЭК"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Население; для потребителей, в случае отсутствия
дифференциации тарифов по схеме подключения

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	153,00	153,00	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-279	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	153,00	153,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,00	153,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	416,60	416,60	Приказ МинэнергоРФ от 06.11.2015 №841	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	416,60	416,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,60	416,60		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	901,40	901,40		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	901,40			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	901,40	901,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	21,20	6,70	Приказ Департамента от 07.11.2019 №3-388	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	21,20	6,70		

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

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

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

ООО "ЭнергоТЭК"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	6 348,16	6 348,16	6 348,16	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	9,93	9,93	9,93	-
3	Отпуск с коллекторов источника	6 338,23	6 338,23	6 338,23	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	6 338,23	6 338,23	6 338,23	0,00
6	Потери	416,62	416,62	416,62	-
7	Потребители из сети	5 921,61	5 921,61	5 921,61	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	5 921,61	5 921,61	5 921,61	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	5 921,61	5 921,61	5 921,61	0,00
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)	0,34	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)	-	1 513 724,71	1 502 069,41	1 502 069,41
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 500 747,71	1 436 225,50	1 436 225,50	(1 064 522,21)
III	Неподконтрольные расходы	1 107 839,45	589 697,18	575 242,64	(532 596,81)
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:	460 646,72	384 259,24	383 286,47	(77 360,25)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	249,00	0,00	249,00	-
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	249,00	0,00	249,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на	0,00	0,00	0,00	-

	прибыль				
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:	605 044,17	177 493,72	176 212,06	(428 832,11)
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	605 044,17	177 493,72	176 212,06	(428 832,11)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	23 139,70	27 944,22	15 495,10	(7 644,59)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	23 139,70	27 944,22	15 495,10	(7 644,59)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	18 759,86	0,00	0,00	(18 759,86)
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	0,00	0,00	(100,00)
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 031 814,21	4 461 135,38	4 465 176,15	(566 638,06)
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 485 167,85	4 057 410,26	4 145 620,15	(339 547,70)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	512 816,59	369 895,35	285 858,96	(226 957,63)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	512 816,59	369 895,35	285 858,96	(226 957,63)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	512 816,59	369 895,35	285 858,96	(226 957,63)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-

4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	33 829,77	33 829,77	33 697,04	(132,73)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	901,40	901,40	901,40	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	37,53	37,53	37,38	(0,15)
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	-211 396,18	-397 585,43	(397 585,43)
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	-211 396,18	-397 585,43	(397 585,43)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 139 653,66	6 353 161,09	6 144 902,76	5 249,10

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

МУП "Лисица"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Макзырское сельское поселения Верхнекетского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80	от 29.10.2018 № 3-213
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	247,80	247,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	15,00	15,00	от 29.10.2018 № 3-212
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	15,00	15,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	15,00	15,00	

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

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

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

МУП "Лисица"

**Макзырское сельское поселения Верхнекетского района
общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	362,52	362,52	362,52
2	Собственные нужды источника тепла	4,59	4,59	4,59
3	Отпуск с коллекторов источника	357,93	357,93	357,93
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	357,93	357,93	357,93
6	Потери	15,00	15,00	15,00
7	Потребители из сети	342,93	342,93	342,93
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	342,93	342,93	342,93
8.1	Собственное потребление	10,18	10,19	10,19
8.2	Реализация сторонним потребителям	332,75	332,75	332,75
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 283 276,61	2 102 721,45	2 086 531,03
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 763 114,86	1 998 830,46	1 998 830,46
III	Неподконтрольные расходы	953 442,48	646 273,79	662 066,64
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	297,04
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	19 045,15	7 476,56	7 689,64
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 535,17	343,12	1 372,46
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	15 509,98	7 133,44	6 317,18
3.3.3.1	налог на имущество организаций	11 378,46	7 133,44	6 317,18
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	4 131,52	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:	829 288,03	599 535,95	594 919,68
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	628 387,51	517 283,62	513 300,67
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	200 900,51	82 252,33	81 619,01
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,20	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:	59 584,54	19 358,06	39 261,97
3.6.1	амортизация основных средств	19 358,06	19 358,06	19 358,06
3.6.2	амортизация прочего имущества	40 226,48	0,00	19 903,92
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	45 524,76	19 903,21	19 898,31
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	45 524,76	19 903,21	19 898,31
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	1 112 055,79	953 906,14	955 143,90
4.1	Расходы на топливо (основное)	666 151,06	463 980,61	483 305,98
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	445 904,73	489 925,52	471 837,92
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	419 668,89	312 220,31	367 369,36
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	365 996,80	305 786,40	359 550,56
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	53 672,09	6 433,91	7 818,81
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	26 235,84	177 705,21	104 468,56
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	26 235,84	177 705,21	104 468,56
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-117 329,39
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 348 774,87	3 589 551,01	3 586 412,19

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 природный	0,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	ВИД топлива/%	нефть	109,5
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	ВИД топлива/%	нефть	109,5

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

ООО "Гарант"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
древни Воронино Воронинского
сельского поселения Томского района

Для потребителей

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	159,20	159,20	159,20
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,20	159,20	159,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	313,02	313,02	313,02
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	313,02	313,02	313,02
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	284,80	284,80	284,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	газ природный	тыс. м3	-	-

* - 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 2021-2023 гг.

ООО "Гарант"

для потребителей деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 688,14	2 688,14	2 688,14
2	Собственные нужды источника тепла	51,80	51,80	51,80
3	Отпуск с коллекторов источника	2 636,34	2 636,34	2 636,34
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 636,34	2 636,34	2 636,34
6	Потери	313,02	313,02	313,02
7	Потребители из сети	2 323,33	2 323,33	2 323,33
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 323,33	2 323,33	2 323,33
8.1	Собственное потребление	17,67	17,67	17,67
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 305,66	2 305,66	2 305,66
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,036	1,039	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	14,18	14,18	14,18
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,72	1,72	1,72
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,029	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 717 139,94	1 766 267,31	1 818 548,82
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 717 139,94	1 717 139,94	1 717 139,94
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	171 969,72	-	-
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	-	-
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	-	-
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	171 969,72	-	-
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	154 563,03	-	-
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	-	-
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	17 406,69	-	-
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	-	-
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	-	-

2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 479 678,98	-	-
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 268 073,44	-	-
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,47	-	-
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 336,68	-	-
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	211 605,54	-	-
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,62	-	-
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	28 298,88	-	-
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:	20 470,19	-	-
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	-	-
2.4.1.1	по договорам	0,00	-	-
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	-	-
2.4.2	регламентные работы	20 470,19	-	-
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	-	-
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	-	-
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	45 021,05	-	-
2.5.1	услуги связи	15 319,27	-	-
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	-	-
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	-	-
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	29 701,78	-	-
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	-	-
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	-	-
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	-	-
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	-	-
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	-	-
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	-	-
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	-	-
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	-	-
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	-	-
III	Неподконтрольные расходы	511 094,50	525 095,36	540 218,38
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00

3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	457 220,81	470 301,89	484 222,83
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	391 834,69	403 045,08	414 975,22
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	65 386,11	67 256,81	69 247,61
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,90
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 960,42	6 076,65	6 316,73
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 960,42	6 076,65	6 316,73
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	47 913,27	48 716,83	49 678,82
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 647 725,86	2 666 372,27	2 696 866,26
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 147 291,03	2 157 408,37	2 167 543,80
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	478 679,73	486 338,61	505 792,15
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	478 679,73	486 338,61	505 792,15

4.3.1.1	на технологические нужды ээ	478 679,73	486 338,61	505 792,15
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	70,69	70,69	70,69
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,77	6,88	7,15
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	21 755,09	22 625,30	23 530,31
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	284,80	284,80	284,80
4.4.2	тариф на холодную воду	76,39	79,44	82,62
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-210 209,16	-249 384,51	-304 803,29
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00

VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 665 751,13	4 708 350,44	4 750 830,17
1	Одноставочный тариф, в том числе	2 008,22	2 026,56	2 044,84
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	100,91	100,90
	товарная продукция	4 630 265,87	4 672 541,19	4 714 697,85
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

			По данным ДТР ТО2022	По данным ДТР ТО2023
1	Индекс потребительских цен	103,60	103,90	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	-	-	-

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

ООО "Гарант"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельной Воронинского сельского
поселения Томского района,
расположенной по адресу: село
Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,2	160,2	160,2
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,2	160,2	160,2
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	8,4	8,4	8,4
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8,4	8,4	8,4
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	76,54	76,54	76,54
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	76,54	76,54	76,54
общий нормативный запас топлива, в том числе:	пеллеты	тонн	-	-

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2023 гг.

ООО "Гарант"

для потребителей котельной Воронинского сельского поселения
Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул.
Молодежная, 1 стр.1

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	305,29	305,29	305,29
2	Собственные нужды источника тепла	0,64	0,64	0,64
3	Отпуск с коллекторов источника	304,65	304,65	304,65
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	304,65	304,65	304,65
6	Потери	8,44	8,44	8,44
7	Потребители из сети	296,21	296,21	296,21
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	296,21	296,21	296,21
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	296,21	296,21	296,21
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,036	1,039	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	1,19	1,19	1,19
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,50	1,50	1,50
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,029	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	428 905,87	441 176,86	454 235,70
2.0	базовый уровень операционных расходов	428 905,87	428 905,87	428 905,87
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	26 944,49	-	-
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	-	-
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	-	-
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	26 944,49	-	-
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	23 400,19	-	-
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	-	-
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	3 544,30	-	-
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	-	-
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	-	-

2.3	оплата труда всего, в том числе:	378 040,02	-	-
2.3.1	оплата труда производственного персонала	325 426,75	-	-
2.3.1.1	численность производственного персонала	1,66	-	-
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 336,68	-	-
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	52 613,27	-	-
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,15	-	-
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	28 298,88	-	-
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:	14 433,55	-	-
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	-	-
2.4.2	регламентные работы	14 433,55	-	-
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	-	-
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	-	-
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	9 487,80	-	-
2.5.1	услуги связи	3 440,01	-	-
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	-	-
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	-	-
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	6 047,79	-	-
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	-	-
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	-	-
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	-	-
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	-	-
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	-	-
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	-	-
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	-	-
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	-	-
2.9.2	прочие услуги	0,00	-	-
2.9.3	льготный проезд	0,00	-	-
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	-	-
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	-	-
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	-	-
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	-	-
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	-	-

2.11	Прочие операционные расходы	0,00	-	-
III	Неподконтрольные расходы	130 056,28	133 806,19	137 828,06
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	116 814,37	120 156,43	123 713,06
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	100 556,86	103 433,80	106 495,44
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	16 257,50	16 722,63	17 217,62
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,90
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 335,07	1 361,10	1 414,88
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	1 335,07	1 361,10	1 414,88
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	11 906,85	12 288,66	12 700,13
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00

3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	643 629,69	666 171,84	690 649,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	580 743,17	600 769,86	622 631,48
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	57 040,07	59 321,67	61 694,54
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	57 040,07	59 321,67	61 694,54
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	57 040,07	59 321,67	61 694,54
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	8,42	8,42	8,42
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,77	7,04	7,32
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
4.4	Расходы на холодную воду	5 846,45	6 080,31	6 323,52
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	76,54	76,54	76,54
4.4.2	тариф на холодную воду	76,38	79,44	82,61
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен	0,00	0,00	0,00

	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-17 423,08	-15 680,77	-10 453,85
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 185 168,76	1 225 474,11	1 272 259,46
1	Одноставочный тариф, в том числе	4 001,11	4 137,18	4 295,13
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	103,40	103,82
	товарная продукция	1 185 168,76	1 225 474,11	1 272 259,46
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,0	104,0	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,0	104,0	104,0
4	Индекс роста цен на топливо (пеллеты)	102,9	103,4	103,6

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

ООО «Ресурс»

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт
поселка Копылово
Копыловского сельского
поселения Томского
района

Для потребителей

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 884,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 057,54	
общий нормативный запас топлива	дизельное топливо	тонн	-

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

ООО «Ресурс»

для потребителей поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	20 188 451,16
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	992 959,42
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	652 159,20
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	340 800,22
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	333 173,79
1.1.3.2	специальная одежда	3 600,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 026,43
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	13 016 051,63
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 517 131,82
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 517 131,82
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 489 240,19
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	342,17
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,27
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	27 891,63
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	266 173,84
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 057,54
1.5.2	тариф на теплоноситель	87,05
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 535 746,82
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 837 339,25
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,34
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 866,03
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	698 407,57
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,27

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	25 625,26
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	765 795,54
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	554 876,45
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	210 919,09
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	57 879,41
1.12.1	услуги связи	32 527,67
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	25 351,74
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 470,11
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	29 242,57
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	926,07
1.18.1.1	моющие средства	926,07
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 079,12
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 079,12

1.18.6	расходы на сбыт	21 237,37
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	25 357,47
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	25 357,47
2.4.1	расходы на услуги банков	25 357,47
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	Единый налог при УСН	202 138,09
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	202 138,09
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	20 415 946,71
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	12 606,52
VIII	Товарная продукция	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	20 213 808,63
2	Финансовый результат от реализации	202 138,09
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	202 138,09
3	необходимая валовая выручка, всего	20 415 946,71

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,0
4	Индекс роста цен на топливо	-

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

ООО «Ресурс»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

поселка Рассвет
Копыловского сельского
поселения Томского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 657,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 261,38	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	-

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

ООО «Ресурс»

потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	15 820 463,32
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	406 690,19
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	74 084,40
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	332 605,79
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	320 644,21
1.1.3.2	специальная одежда	7 200,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 761,58
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	10 383 830,45
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	872 346,64
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	872 346,64
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	852 898,95
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	123,33
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,92
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	19 447,69
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	23 622,92
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 261,38
1.5.2	тариф на теплоноситель	18,73
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 677 643,47
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 190 672,43
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,54
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 836,58
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	486 971,04

1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,58
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	25 625,26
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	506 648,33
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	359 583,07
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	147 065,25
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 881 561,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	40 356,94
1.12.1	услуги связи	22 680,21
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	17 676,73
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 373,74
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	20 389,65
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	645,71
1.18.1.1	моющие средства	645,71
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	4 935,98
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	4 935,98
1.18.6	расходы на сбыт	14 807,95
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	16 776,43

III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	Единый налог при УСН	157 243,47
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	157 243,47
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	15 994 483,22
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	10 525,62
VIII	Товарная продукция	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	15 837 239,75
2	Финансовый результат от реализации	157 243,47
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	157 243,47
3	необходимая валовая выручка, всего	15 994 483,22

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,0
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 "Восточная тепловая компания"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребители деревни Кисловка Заречного сельского
поселения Томского 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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	161,60	161,60	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3- 366
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	161,60	161,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,60	161,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	10 537,20	10 537,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3- 365
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	8 638,80	8 638,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 638,80	8 638,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	

общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	62,90	62,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3-364
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	нефть	тонн	62,90	62,90	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	

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

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

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

ООО "Восточная Тепловая Компания"

**потребители деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района
общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	22 993,55	23 075,17	21 475,14
2	Собственные нужды источника тепла	493,39	492,95	492,95
3	Отпуск с коллекторов источника	22 500,16	22 582,22	20 982,18
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	22 500,16	22 582,22	20 982,18
6	Потери	8 638,78	8 638,78	8 638,78
7	Потребители из сети	13 861,38	13 943,44	12 343,40
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	13 861,38	13 943,44	12 343,40
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 861,38	13 943,44	12 343,40
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
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)	26 165 523,70	3 218 902,03	3 206 521,64
2.0	базовый уровень операционных расходов	25 138 515,25	3 126 361,72	3 126 361,72
III	Неподконтрольные расходы	17 939 239,79	1 155 146,75	1 143 635,93
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	46 819,48	29 660,72	29 224,35
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	20 678,40	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10 310,23	9 890,22	6 443,74
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	2 390,23	1 811,82	2 209,90
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 920,00	8 078,40	4 233,84
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:	7 192 847,32	810 033,03	806 917,52
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 263 220,05	706 806,27	704 087,78
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	5 929 627,27	103 226,76	102 829,74
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	195 020,31	26 914,84	25 069,62
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	76 950,05	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	118 070,26	26 914,84	25 069,62
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	406 751,80	278 647,93	275 980,70
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	10 066 812,25	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	32 838 441,08	23 769 392,42	23 523 893,24
4.1	Расходы на топливо (основное)	25 994 433,11	17 739 562,37	17 633 458,65
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 635 185,74	5 409 030,59	5 333 062,31
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 635 185,74	5 409 030,59	5 333 062,31
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 615 878,92	5 409 030,59	5 333 062,31
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	19 306,82	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	1 208 822,24	620 799,46	557 372,27
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	11 613,25	9 332,68	8 261,74
4.5.2	тариф на теплоноситель	104,09	66,52	67,46
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	0,00	0,00	0,00

	учитываемых в целях налогообложения)			
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:	11 414 011,48	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	11 414 011,48	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	144 466,45	-1 543 766,86
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	88 357 216,06	28 287 907,65	26 330 283,95

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 "Восточная тепловая компания"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

потребители деревни Кисловка Заречного сельского поселения
Томского 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
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	10 537,20	10 537,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2017 № 3-365
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	9 332,68	8 261,74	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	9 332,68	8 261,74	

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

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

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "Восточная тепловая компания"

потребители деревни Кисловка Заречного
сельского поселения Томского района

НДС не предусмотрен

№ п/п	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	34 496,35	32 215,78	31 144,84
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	11 613,25	9 332,68	8 261,74
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	22 883,10	22 883,10	22 883,10
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
II	Операционные расходы	830 800,12	500 056,94	497 368,04
2	базовый уровень операционных расходов	830 800,12	500 056,94	497 368,04
III	Неподконтрольные расходы	250 901,64	112 477,81	111 452,67
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	250 901,64	112 477,81	111 452,67
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	249 240,04	111 732,93	110 714,57
3.3	Платежи в фонд социального страхования	1 661,60	744,89	738,10
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	2 509 020,48	1 530 423,19	1 492 344,13
4.1	расходы на электроэнергию	149 704,38	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	2 359 316,10	1 530 423,19	1 492 344,13
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	3 590 722,24	2 142 957,94	2 101 164,84
	Тариф, руб/м3			
1	1 полугодие	99,75	65,30	65,30
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	145,85	100,00	100,00
2	2 полугодие	108,43	67,74	69,63
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	158,54	103,74	106,64

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 "Восточная тепловая компания"

потребители деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		Комментарий
			2021	Корректировка	
			Год		
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	4 186 069,88		
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	1 543 792,57		
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 543 792,57		
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	22 883,10		
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	67,46		
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	2 642 277,31		
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 232,61		
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 143,65		
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	4 186 069,88		
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	22 883,10		
4	Цена (тариф) на горячую воду воду	руб./м3			
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3			
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал			
	темп роста	%			