



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

28.11.2019

№ 24/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 7):

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) для потребителей села Семеновка муниципального образования Зырянское сельское поселение Зырянского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-289).
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2019 год.
3. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-605/9(489) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 7022010478)».
4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) для потребителей деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-99).
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806), поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 9-100).

6. Об установлении 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» (ИНН 7014055806) на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 9-101).

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) для потребителей села Семеновка муниципального образования Зырянское сельское поселение Зырянского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-289)

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки организации при формировании тарифов на 2020-2022 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила 291,30 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 254,67 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 645,37 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 91,74 тыс. руб., 2020 – 254,67 тыс. руб., 2021 – 298,96 тыс. руб.).

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2017 году в размере 298,96 тыс. руб. и по результатам деятельности в 2018 году в размере 291,30 тыс. руб. подлежат включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

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.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	2020	1 473,32	1,00	-	-	а)	188,26	а)	-	-	
						б)	2,36				
						в)	498,24				
	2021	1 473,32	1,00	-	-	-	а)	188,26	а)	-	-
							б)	2,36			
							в)	498,24			
	2022	1 473,32	1,00	-	-	-	а)	188,26	а)	-	-
							б)	2,36			
							в)	498,24			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 561,56	3 729,01	
			2021	3 729,01	3 864,78	
			2022	3 864,78	3 954,08	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 561,56	3 729,01	
			2021	3 729,01	3 864,78	
			2022	3 864,78	3 954,08	

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2019 год.

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, на период с 29.11.2019 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	29.11-31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 859,53
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 859,53

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-605/9(489) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 7022010478)»

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-605/9(489) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Александровского сельского поселения (ИНН 7022010478)» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) с 29.11.2019.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) для потребителей деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-99).

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. 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.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

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

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

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 91,71 тыс. руб., в том числе:

1) 386,73 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 870,57 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 483,85 тыс.руб., 2020 – 386,73 тыс.руб.);

2) (-295,02) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в размере 18,03 тыс.руб:

- по результатам деятельности в 2017 году в размере 144,47 тыс. руб.;

- по результатам деятельности в 2018 году в размере (-126,44) тыс.руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	2020	3 126, 36	1,00	-	-	а)	161,6	а)	-	-	
						б)	3,007				
						в)	8638,8				
	2021	3 126, 36	1,00	-	-	-	а)	161,6	а)	-	-
							б)	3,007			
							в)	8638,8			
	2022	3 126, 36	1,00	-	-	-	а)	161,6	а)	-	-
							б)	3,007			
							в)	8638,8			
	2023	3 126, 36	1,00	-	-	-	а)	161,6	а)	-	-
							б)	3,007			
							в)	8638,8			
2024	3 126, 36	1,00	-	-	-	а)	161,6	а)	-	-	
						б)	3,007				
						в)	8638,8				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806), поставляемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 9-100)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)			
Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Тепловая Компания» (ИНН 7014055806)	2020	484,93	1,00	-	-	а)	3,25	-	-	
						б)	9 332,68			
	2021	484,93	1,00	-	-	-	а)	3,25	-	-
							б)	9 332,68		
	2022	484,93	1,00	-	-	-	а)	3,25	-	-
							б)	9 332,68		
	2023	484,93	1,00	-	-	-	а)	3,25	-	-
							б)	9 332,68		
	2024	484,93	1,00	-	-	-	а)	3,25	-	-
							б)	9 332,68		

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

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

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

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

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 процента потерь теплоносителя, возникающих в процессе его передачи.

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, 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	67,74
			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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении 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» (ИНН 7014055806) на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 9-101)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

Установить 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)	01.01.20-30.06.2020				01.07.20-31.12.2020			
	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	2 028,76	-	-	67,74	2 028,76	-	-
прочие потребители (НДС не предусмотрен)*								
65,30	2 028,76	-	-	67,74	2 028,76	-	-	

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/___ «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/___ «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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (-1 145,41) 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 2020 год включена сумма в размере 863,93 тыс. руб., в том числе:

1) 233,93 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 233,93 тыс. руб.);

2) 1775,41 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 1 932,52 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 157,11 тыс. руб., 2020 – 1775,41 тыс. руб.);

3) (-1 145,41) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-1 145,41) тыс. руб. и исключена в полном объеме.

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 «Западная Тепловая Компания» (далее - ООО «ЗТК») установлены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию для потребителей п. Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района на период с 2019 года по 2023 год.

При корректировке НВВ на 2020 год организацией посредством системы РСД ЕИАС Томской области 29.03.2019 представлены шаблоны:

- WARM.TARIFF.REQ.BAL (29.03.2019);
- CALC.JOINTCOST.6.70 (10.04.2019);

- CALC.WARM.6.70 (08.05.2019).

В составе материалов дела были представлены оборотно – сальдовые ведомости по счету учета доходов и расходов (90 счет) за 2018 год.

В 2018 году организация осуществляла регулируемый вид деятельности по теплоснабжению только потребителей п. Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района.

Согласно представленной ОСВ 90.01 выручка по горячему водоснабжению составила 2 450,07 тыс. руб., выручка по тепловой энергии составила 18 895,78 тыс. руб., что, исходя из установленных тарифов на 2018 год, соответствует полезному отпуску тепловой энергии в размере 10 184,25 Гкал.

При этом согласно информации, представленной РСО в шаблоне CALC.WARM.6.70 (Лист «Свод по выручке») полезный отпуск тепловой энергии составил 9 084,61 Гкал.

В целях уточнения информации, представленной организацией, по запросу эксперта РСО была предоставлена расшифровка счета 90.01, согласно которой выручка от реализации тепловой энергии потребителям п. Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района составила 16 241,56 тыс. руб., 1 988,01 тыс. руб. – выручка от реализации тепловой энергии по потребителям с. Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, 666,21 тыс. руб. – выручка от реализации тепловой энергии по потребителям с. Томское Итатского сельского поселения Томского района.

В связи с тем, что тарифы на тепловую энергию на 2018 год для ООО «ЗТК» для потребителей с. Октябрьское и с. Томское не устанавливались, Департаментом был направлен запрос о предоставлении разъяснений по основаниям начисления выручки в 2018 году на счете 90.01 за реализацию тепловой энергии указанным потребителям.

Письмом от 18.11.2019 № ЗТК/03/207/19 организация пояснила, что основанием для начисления выручки в 2018 году на 90.01 за тепловую энергию, отпущенную потребителям с. Октябрьское и с. Томское является договор уступки права требования № 04/0109 от 01.07.2014 на общую сумму 3 611,30 тыс. руб.

Согласно данному договору ООО «ЗТК» продает дебиторскую задолженность потребителей с. Октябрьское ООО «Энергопарк» в размере 2 945,07 тыс. руб. При этом в выручке отразилась сумма 1 988,01 тыс. руб. за минусом оплаченной дебиторской задолженности 957,09 тыс. руб. Размер продаваемой дебиторской задолженности потребителей с. Томское ООО «ЗТК» составляет 666,21 тыс. руб.

Между тем письмом от 28.11.2019 № ЗТК/03/226/19 РСО представлена оборотно – сальдовая ведомость по счету 90 за 2018 год, согласно которой выручка по тепловой энергии потребителям п. Молодежный составила 15 284,48 тыс. руб., за вычетом 3 611,30 тыс. руб. В пояснительной записке к письму РСО указано, что сумма 3 611,30 тыс. руб. ошибочно учтена в выручке 2018 года.

Согласно форме № 46-ТЭ (полезный отпуск) за 2018 год, отправленной РСО в ФАС России, полезный отпуск тепловой энергии составил 9 460,00 Гкал.

Принимая во внимание отсутствие достоверной информации по объему полезного отпуска тепловой энергии потребителям п. Молодежный за 2018 год экспертом предлагается при анализе результатов деятельности РСО за 2018 год учесть объем реализации тепловой энергии в размере 10 184,25 Гкал согласно данным по выручке из первоначально представленной оборотно – сальдовой ведомости 90 счета. При этом общий результат деятельности за 2018 год составит сумму к изъятию (- 1 145,41) тыс. руб. Объем НВВ, предлагаемый к установлению, с учетом результатов деятельности за 2016, 2017 и 2018 гг. составит 18 384,54 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.12.2018 № 1-228/9(369)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83	2 292,23	2 292,23
			2020	2 292,23	2 344,29	2 344,29
			2021	2 301,84	2 445,90	2 445,90
			2022	2 445,90	2 553,48	2 553,48
			2023	2 433,06	2 433,06	2 433,06
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83	2 292,23	2 292,23
			2020	2 292,23	2 344,29	2 344,29
			2021	2 301,84	2 445,90	2 445,90
			2022	2 445,90	2 553,48	2 553,48
			2023	2 433,06	2 433,06	2 433,06

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'У.Д. Воропаева', is positioned in the center of the page.

У.Д.Воропаева

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

**ООО СМП
"ЧУЛЫМСКОЕ"**

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Семеновка Зырянского сельского
поселения Зырянского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2022 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	172,90	172,90	172,90	Приказ от 06.12.2018 № 3-408	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	188,30	188,30	188,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,30	188,30	188,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 601,60	3 601,60	3 601,60	Приказ от 06.12.2018 № 3-407	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	498,20	498,20	498,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	498,20	498,20	498,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 559,70	3 559,70	3 559,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	399,10	399,10	399,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	399,10	399,10	399,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	133,40	133,40	133,40	Приказ от 06.12.2018 № 3-409

эксплуатационный запас	уголь	тонн	115,10	115,10	115,10		
неснижаемый запас	уголь	тонн	18,30	18,30	18,30		

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2022 гг.

ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	1 525,90	1 528,89	2,99	0,00	1 528,89	1 528,89	0,00	1 528,89	1 528,89
2	Собственные нужды источника тепла	10,50	13,50	3,00	0,00	13,50	13,50	0,00	13,50	13,50
3	Отпуск с коллекторов источника	1 515,40	1 515,40	0,00	0,00	1 515,40	1 515,40	0,00	1 515,40	1 515,40
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 515,40	1 515,40	0,00	0,00	1 515,40	1 515,40	0,00	1 515,40	1 515,40
6	Потери	498,24	498,24	0,00	0,00	498,24	498,24	0,00	498,24	498,24
7	Потребители из сети	1 017,16	1 017,16	0,00	0,00	1 017,16	1 017,16	0,00	1 017,16	1 017,16
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 017,16	1 017,16	0,00	0,00	1 017,16	1 017,16	0,00	1 017,16	1 017,16
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 017,16	1 017,16	0,00	0,00	1 017,16	1 017,16	0,00	1 017,16	1 017,16
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,03	0,00		0,08	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	9,67	11,10		10,11	11,10		10,11	11,10	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,60	1,60		1,16	1,60		1,16	1,60	

4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 184 795,47	1 473 315,20	-711 480,27	2 272 187,28	1 516 925,33	-755 261,96	2 363 074,78	1 561 826,32	-801 248,46
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 184 795,47	1 473 315,20	-711 480,27	2 184 795,47	1 473 315,20	-711 480,27	2 184 795,47	1 473 315,20	-711 480,27
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	164 540,48	18 436,40	-146 104,08						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	81 213,86	0,00	-81 213,86						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	83 326,62	18 436,40	-64 890,22						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	48 324,58	0,00	-48 324,58						
2.1.3.2	специальная одежда	25 587,04	15 829,98	-9 757,06						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	9 415,00	2 606,42	-6 808,58						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 129 355,14	977 419,22	-151 935,91	1 174 529,34	1 006 350,83	-168 178,51	1 221 510,52	1 036 138,81	-185 371,70
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 129 355,14	977 419,22	-151 935,91	1 174 529,34	1 006 350,83	-168 178,51	1 221 510,52	1 036 138,81	-185 371,70
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,10	5,28	-0,82						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	15 428,35	15 428,86	0,51						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,90	0,00	-0,90						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	558 873,59	166 224,43	-392 649,16						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	241 575,79	166 224,43	-75 351,36						
2.4.1.1	по договорам	241 575,79	166 224,43	-75 351,36						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						

2.4.2	регламентные работы	317 297,80	0,00	-317 297,80						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	219 205,56	220 587,03	1 381,47						
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	219 205,56	220 587,03	1 381,47						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	112 820,70	90 648,12	-22 172,58						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	28 042,92	19 955,51	-8 087,41						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	11 160,00	11 160,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	16 882,92	8 795,51	-8 087,41						
2.9.2	прочие услуги	11 312,33	0,00	-11 312,33						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						

2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	3 512,62	0,00	-3 512,62						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	3 512,62	0,00	-3 512,62						
2.9.6	расходы на сбыт	69 952,83	70 692,60	739,77						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	408 777,75	344 130,93	-64 646,82	425 128,86	354 359,45	-70 769,41	442 134,02	365 080,00	-77 054,01
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	12,00	0,00	-12,00	12,48	0,00	-12,48	12,98	0,00	-12,98
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	12,00	0,00	-12,00	12,48	0,00	-12,48	12,98	0,00	-12,98
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	668,71	668,71	0,00	695,46	668,71	-26,75	723,28	668,71	-54,57
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	668,71	668,71	0,00	695,46	668,71	-26,75	723,28	668,71	-54,57
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	352 358,80	304 954,80	-47 404,01	366 453,15	313 981,46	-52 471,70	381 111,28	323 275,31	-57 835,97
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	352 358,80	304 954,80	-47 404,01	366 453,15	313 981,46	-52 471,70	381 111,28	323 275,31	-57 835,97
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	1,20	1,20		1,20	1,20		1,20	1,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 580,00	4 447,65	-9 132,35	14 123,20	4 536,60	-9 586,60	14 688,13	4 718,07	-9 970,06
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	13 580,00	4 447,65	-9 132,35	14 123,20	4 536,60	-9 586,60	14 688,13	4 718,07	-9 970,06
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	42 158,24	34 059,78	-8 098,46	43 844,57	35 172,68	-8 671,89	45 598,35	36 417,92	-9 180,44
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 884 853,29	1 622 591,38	-262 261,92	1 942 009,38	1 681 155,51	-260 853,88	2 019 689,76	1 751 303,25	-268 386,51
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 471 666,09	1 322 893,47	-148 772,61	1 530 532,73	1 375 809,21	-154 723,52	1 591 754,04	1 433 593,20	-158 160,84
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	378 156,15	259 888,76	-118 267,39	393 260,50	264 397,95	-128 862,55	408 990,92	275 123,78	-133 867,14
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	378 156,15	259 888,76	-118 267,39	393 260,50	264 397,95	-128 862,55	408 990,92	275 123,78	-133 867,14
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	378 156,15	259 888,76	-118 267,39	393 260,50	264 397,95	-128 862,55	408 990,92	275 123,78	-133 867,14

4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	55,69	41,58	-14,11	55,69	41,58	-14,11	55,69	41,58	-14,11
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,79	6,25	-0,54	7,06	6,36	-0,70	7,34	6,62	-0,73
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	17 515,53	0,00	-17 515,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	454,69	0,00	-454,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	38,52	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	17 515,53	39 809,15	22 293,62	18 216,15	40 948,34	22 732,19	18 944,80	42 586,27	23 641,48
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	454,69	399,10	-55,59	454,69	399,10	-55,59	454,69	399,10	-55,59
4.5.2	тариф на теплоноситель	38,52	99,75		40,06	102,60		41,67	106,71	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	254 670,57	254 670,57	0,00	298 961,10	298 961,10	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	254 670,57	254 670,57	0,00	298 961,10	298 961,10	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	291 303,49	291 303,49
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 478 426,51	3 694 708,08	-783 718,43	4 639 325,53	3 851 401,38	-787 924,15	4 824 898,55	3 969 513,07	-855 385,48

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления
Муниципальное казенное предприятие "ТВС" Александровского сельского поселения
теплоснабжение
для потребителей**

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	155,00	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-516	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	155,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	28 119,40	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-533	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	28 119,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	23 332,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	28 119,40		

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

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

Смета затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (2019 год)

Муниципальное казенное предприятие "ТВС"

Александровского сельского поселения Александровского района

№ п/п	Наименование показателя	2019
		Департамент тарифного регулирования ТО (КП)
		в целом по году
		всего
1	2	26
	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	45 525,75
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	2 551,82
	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	42 973,94
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	126 702 427,32
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	54 460 668,68
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	13 818 890,20
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	13 818 890,20
1.3.1.1	на технологические нужды	13 818 890,20
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды, кВт*ч	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды, руб/ кВт*ч	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00

1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды, руб/ Гкал	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	1 604 294,67
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	23 377,60
1.5.2.	тариф на теплоноситель	68,63
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	270 156,87
1.6.1.	амортизация основных средств	270 156,87
1.6.2.	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 552 876,63
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	13,50
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 552 876,63
1.7.2.1.	численность административно-управленческого персонала (АУП)	7,52
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	39 357,46
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 072 968,74
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 072 968,74
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность всего, в том числе	0,00
1.10.1.	Затраты на водоотведение	0,00
1.10.2.	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00
1.10.3.		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 организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	49 574 854,17
1.12.1.	услуги связи	98 740,46
1.12.2.	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3.	коммунальные услуги	0,00
1.12.4.	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	147 845,11
1.12.5.	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше, в том числе	49 328 268,61
1.12.6.		0,00
1.12.7.		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	13 090,52
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3.	концессионная плата	0,00
1.14.4.	лизинговые платежи	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 334 626,83
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	104 111,68

1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	104 111,68
1.18.6.	прочие расходы на сбыт	2 230 515,16
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внерезультационные расходы, всего	20 184,79
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	20 184,79
2.4.1	расходы на услуги банков	20 184,79
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.4	резервный фонд	0,00
3.5	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV*	(или)единый налог при УСН	1 196 214,86
IV.1.	Финансовый результат от реализации всего	1 196 214,86
IV.2.	то же в %	1,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00
	выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	127 918 826,98

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, 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 установлении тарифов на 2020-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	161,60	161,60	161,60	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	161,60	161,60	161,60	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	8 638,80	8 638,80	8 638,80	8 638,80	8 638,80	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	8 638,80	8 638,80	8 638,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 638,80	8 638,80	8 638,80	8 638,80	8 638,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 537,20	10 537,20	10 537,20	10 537,20	10 537,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	9 332,68	9 332,68	9 332,68	9 332,68	9 332,68	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 332,68	9 332,68	9 332,68	9 332,68	9 332,68	

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

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2024 гг.

ООО "Восточная тепловая компания"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители деревни Кисловка Заречного сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020		2021		2022		2023		2024	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс										
1	Производство тепловой энергии	22 993,55	23 075,17	22 993,55	23 075,17	22 993,55	23 075,17	22 993,55	23 075,17	22 993,55	23 075,17
2	Собственные нужды источника тепла	493,39	492,95	493,39	492,95	493,39	492,95	493,39	492,95	493,39	492,95
3	Отпуск с коллекторов источника	22 500,16	22 582,22	22 500,16	22 582,22	22 500,16	22 582,22	22 500,16	22 582,22	22 500,16	22 582,22
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	22 500,16	22 582,22	22 500,16	22 582,22	22 500,16	22 582,22	22 500,16	22 582,22	22 500,16	22 582,22
6	Потери	8 638,78	8 638,78	8 638,78	8 638,78	8 638,78	8 638,78	8 638,78	8 638,78	8 638,78	8 638,78
7	Потребители из сети	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44	13 861,38	13 943,44
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	1,04	1,03	1,04	1,03	1,036236152	1,04	1,033	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030	1,04	1,040	1,04	1,040	1,04	1,040	1,03	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75

5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	1,04	1,030	1,04	1,030	1,04	1,030	1,03	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	25 138 515,25	3 126 361,72	26 165 523,70	3 218 902,03	27 203 191,53	3 314 181,53	28 188 930,51	3 412 281,30	29 119 165,22	3 513 284,83
2.0	базовый уровень операционных расходов	25 138 515,25	3 126 361,72	25 138 515,25	3 126 361,72	25 138 515,25	3 126 361,72	25 138 515,25	3 126 361,72	25 138 515,25	3 126 361,72
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 996 443,78	291 616,72								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 962 553,20	260 990,92								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	33 890,58	30 625,80								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00								
2.1.3.2	специальная одежда	3 543,05	3 628,74								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	30 347,53	26 997,06								
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00								
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	179 005,92	0,00								
2.3	оплата труда всего, в том числе:	22 248 202,62	2 605 117,12	23 157 130,29	2 682 228,58	24 075 491,77	2 761 622,55	24 947 894,95	2 843 366,58	25 771 175,49	2 927 530,23
2.3.1	оплата труда производственного персонала	4 018 669,20	2 273 133,37	4 182 847,84	2 340 418,11	4 348 730,50	2 409 694,49	4 506 311,76	2 481 021,45	4 655 020,05	2 554 459,68
2.3.1.1	численность производственного персонала	18,00	10,15								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	18 604,95	18 659,17								
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	18 229 533,42	331 983,75	18 974 282,45	341 810,47	19 726 761,27	351 928,06	20 441 583,19	362 345,13	21 116 155,44	373 070,55
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	26,82	0,95								
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	56 641,60	29 203,36								
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:	257 540,03	78 857,83								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	189 996,63	40 763,90								
2.4.1.1	по договорам	164 556,63	40 763,90								
2.4.1.2	хозяйственным способом	25 440,00	0,00								
2.4.2	регламентные работы	8 876,44	5 693,93								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00								

2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	58 666,96	32 400,00								
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	124 056,96	19 816,69								
2.5.1	услуги связи	16 271,77	16 301,57								
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00								
2.5.3	коммунальные услуги	1 938,05	1 897,51								
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	105 847,14	1 617,62								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00								
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00								
2.7	Расходы на обучение персонала	19 470,14	4 556,94								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	26 796,77	37 065,98								
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	26 796,77	37 065,98								
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	286 999,02	89 330,45								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00								
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00								
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00								
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00								
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00								
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00								
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00								
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00								
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00								
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	32 996,22	31 804,79								

2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	32 996,22	31 804,79								
2.9.6	расходы на сбыт	254 002,80	57 525,66								
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00								
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00								
III	Неподконтрольные расходы	19 228 275,02	1 127 382,63	18 816 502,97	1 155 146,75	19 115 582,30	1 186 451,28	19 398 869,89	1 220 364,18	19 666 844,81	1 255 933,19
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	70 489,04	28 519,92	45 018,73	29 660,72	46 819,48	30 847,15	48 504,98	32 081,04	50 105,65	33 364,28
3.1.1	Затраты на водоотведение	43 245,66	28 519,92	45 018,73	29 660,72	46 819,48	30 847,15	48 504,98	32 081,04	50 105,65	33 364,28
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	27 243,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	20 678,40	0,00	20 678,40	0,00	20 678,40	0,00	20 678,40	0,00	20 678,40	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	20 678,40	0,00	20 678,40	0,00	20 678,40	0,00	20 678,40	0,00	20 678,40	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 224,15	9 731,82	8 224,15	9 890,22	8 224,15	10 213,36	8 224,15	10 549,42	8 224,15	10 898,92
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4 264,15	1 811,82	4 264,15	1 811,82	4 264,15	1 811,82	4 264,15	1 811,82	4 264,15	1 811,82
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 960,00	7 920,00	3 960,00	8 078,40	3 960,00	8 401,54	3 960,00	8 737,60	3 960,00	9 087,10
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	6 718 957,19	786 745,37	6 993 453,35	810 033,03	7 270 798,51	834 010,01	7 534 264,28	858 696,71	7 782 895,00	884 114,13

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 213 638,10	686 486,28	1 263 220,05	706 806,27	1 313 316,61	727 727,74	1 360 906,15	749 268,48	1 405 816,05	771 446,82
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	5 505 319,09	100 259,09	5 730 233,30	103 226,76	5 957 481,90	106 282,27	6 173 358,12	109 428,23	6 377 078,94	112 667,31
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	392 445,78	0,00	408 478,76	0,00	424 817,91	0,00	440 111,35	0,00	454 635,03	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	166 116,36	26 051,17	166 116,36	26 914,84	166 116,36	27 991,44	166 116,36	29 111,10	166 116,36	30 275,54
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	86 386,75	0,00	86 386,75	0,00	86 386,75	0,00	86 386,75	0,00	86 386,75	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	79 729,61	26 051,17	79 729,61	26 914,84	79 729,61	27 991,44	79 729,61	29 111,10	79 729,61	30 275,54
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	754 804,87	276 334,35	77 973,99	278 647,93	81 568,26	283 389,32	84 411,14	289 925,93	87 630,99	297 280,32
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	11 096 559,24	0,00	11 096 559,24	0,00	11 096 559,24	0,00	11 096 559,24	0,00	11 096 559,24	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	11 096 559,24	0,00	11 096 559,24	0,00	11 096 559,24	0,00	11 096 559,24	0,00	11 096 559,24	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	31 032 060,84	23 656 024,57	33 085 973,67	23 769 392,42	35 363 425,58	24 121 689,01	36 955 413,68	24 649 873,30	38 994 804,67	25 256 094,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	24 451 017,82	17 757 589,97	26 089 236,01	17 739 562,37	27 811 125,59	17 848 015,58	29 368 548,62	18 125 252,93	30 866 344,60	18 470 489,35
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 632 363,91	5 300 372,95	6 009 301,22	5 409 030,59	6 405 463,06	5 628 042,00	6 763 816,38	5 853 163,68	7 108 438,24	6 087 290,23

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 632 363,91	5 300 372,95	6 009 301,22	5 409 030,59	6 405 463,06	5 628 042,00	6 763 816,38	5 853 163,68	7 108 438,24	6 087 290,23
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 615 876,92	5 300 372,95	5 992 140,68	5 409 030,59	6 387 621,96	5 628 042,00	6 745 328,79	5 853 163,68	7 089 340,56	6 087 290,23
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	888,29	818,10	888,29	818,10	888,29	818,10	888,29	818,10	888,29	818,10
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,32	6,48	6,75	6,61	7,19	6,88	7,59	7,15	7,98	7,44
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	16 486,99	0,00	17 160,54	0,00	17 841,09	0,00	18 487,59	0,00	19 097,68	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	948 679,11	598 061,66	987 436,43	620 799,46	1 146 836,93	645 631,44	823 048,67	671 456,70	1 020 021,83	698 314,96
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	11 613,25	9 332,68	11 613,25	9 332,68	11 613,25	9 332,68	11 613,25	9 332,68	11 613,25	9 332,68
4.5.2	тариф на теплоноситель	81,69	64,08	85,03	66,52	98,75	69,18	70,87	71,95	87,83	74,82
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	386 727,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	386 727,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-295 021,54	0,00	144 466,45	0,00	-63 218,90	0,00	-63 218,90	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	75 398 851,11	28 001 475,17	78 068 000,34	28 287 907,65	81 682 199,41	28 559 102,92	84 543 214,08	29 219 299,89	87 780 814,70	30 025 312,56
I	Одноставочный тариф, в том числе	5 439,49	2 008,22	5 632,05	2 028,76	5 892,79	2 048,21	6 099,19	2 095,56	6 332,76	2 153,36
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	6 145,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	103,54	101,02	104,63	100,96	103,50	102,31	103,83	102,76
	товарная продукция	75 398 851,11	28 001 475,17	78 068 000,34	28 287 907,65	81 682 199,41	28 559 102,92	84 543 214,08	29 219 299,89	87 780 814,70	30 025 312,56
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен (%)	103,00		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (%)	104,80		104,10		104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение (%)	104,10		104,00		104,00		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо (вид топлива %)	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4	газ природный	101,7	газ природный	102,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива) (вид топлива %)	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	102,1
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива) (вид топлива %)	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	102,1

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

ООО "Западная Тепловая Компания"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Молодежный Малиновского сельского поселения
Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель уточный на 2020 год	показатель уточный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90	Приказ Департамент а от 4.12.15 №3-483	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*	154,90	154,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 486,80	3 486,80	Приказ Департамент а от 4.12.15 №3-481	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 486,80	3 486,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 486,80	3 486,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 041,20	3 041,20		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	3 041,20	3 041,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	3 041,20	3 041,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	85,20	85,20	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-482	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	85,20	85,20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн				

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "Западная Тепловая Компания"

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	12 960,10	11 459,58	11 459,58
2	Собственные нужды источника тепла	31,75	30,06	30,07
3	Отпуск с коллекторов источника	12 928,35	11 429,52	11 429,52
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	12 928,35	11 429,52	11 429,52
6	Потери	3 487,63	3 486,83	3 486,83
7	Потребители из сети	9 440,71	7 942,69	7 942,69
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	9 440,71	7 942,69	7 942,69
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	9 440,71	7 942,69	7 942,69
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,03
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	1,05	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 373 493,50	4 278 852,69	4 262 300,06
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 161 972,26	4 179 954,95	4 179 954,95
III	Неподконтрольные расходы	5 714 555,49	1 578 185,59	1 253 243,68
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 894,33	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	559 147,97	279 658,37	279 658,37
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 373,83	4 899,85	4 974,12
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 012,09	675,19	1 014,12
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 361,74	4 224,66	3 960,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	773 660,69	773 660,69	770 667,81
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	514 527,18	532 412,50	530 352,88
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	259 133,51	241 248,19	240 314,93
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	276 403,00	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	715 448,72	344 352,71	24 472,02
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	687 481,25	326 083,29	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	27 967,47	18 269,42	24 472,02
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	240 990,78	175 613,97	173 471,37
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:	3 141 636,16	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	14 108 818,99	11 879 972,89	12 005 064,93
4.1	Расходы на топливо (основное)	10 973 090,67	8 658 018,45	8 696 855,07
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 029 704,40	3 042 286,32	3 143 006,98
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 029 704,40	3 042 286,32	3 143 006,98
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 028 449,90	3 042 286,32	3 143 006,98
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 254,50	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	106 023,91	179 668,12	165 202,88
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	5 127,28	3 041,19	3 041,19
4.5.2	тариф на теплоноситель	20,68	59,08	54,32
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	502 334,86	2 009 339,43
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	502 334,86	2 009 339,43
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 145 407,67
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	24 196 867,97	18 239 346,02	18 384 540,43

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,20
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	99,60