



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

23.10.2019

№ 18/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 13):

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-494).

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей Среднетымского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-491).

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) для потребителей котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-425).

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930) для потребителей села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-427).

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от

21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

6. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

7. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 9-177).

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» на 2019 год (тарифное дело № 1-694).

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» на 2019 год (тарифное дело № 1-697).

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2019 год (тарифное дело №1-682).

11. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2019 год (тарифное дело № 9-690).

12. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2019 год (тарифное дело № 9-683).

13. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 06.12.2018 № 1-293/9(386) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2019-2023 годы»;

- от 20.12.2018 № 9-295/9(622) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2019-2023 годы»;

- от 20.12.2018 № 9-294/9(623) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)»;

- от 06.12.2018 № 1-849/9(379) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)»;

- от 29.10.2018 № 1-368/9(214) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) на 2019 – 2023 годы».

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-494)

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 второй долгосрочный период 2020-2024 годов 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 2020-2024 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» при формировании тарифов на 2020-2024 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила 659,01 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 1 064,43 тыс. руб., в том числе:

1) 317,27 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следовало исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 1 023,44 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 296,80 тыс. руб., 2019 – 409,37 тыс. руб., 2020 – 317,27 тыс. руб.);

2) 430,83 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 430,83 тыс. руб.).

3) 316,33 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 659,01 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 316,33 тыс. руб., 2021-2022 - 342,68 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере 342,68 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	2020	3 630,39	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
	2021	3 630,39	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2022	3 630,39	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2023	3 630,39	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
2024	3 630,39	1,00	0,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	Котельная «Дет. сад»	2020	185,81	1,75	20,46
	Котельная «Школа»		173,75	3,20	136,35
	Котельная «Дет. сад»	2021	185,81	1,75	20,46
	Котельная «Школа»		173,75	3,20	136,35
	Котельная «Дет. сад»	2022	185,81	1,75	20,46
	Котельная «Школа»		173,75	3,20	136,35
	Котельная «Дет. сад»	2023	185,81	1,75	20,46
	Котельная «Школа»		173,75	3,20	136,35
	Котельная «Дет. сад»	2024	187,22	1,75	20,46
	Котельная «Школа»		175,03	3,20	136,35

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	8 011,82	10 006,96	
			2021	10 006,96	10 838,40	
			2022	10 838,40	11 741,19	
			2023	11 578,49	11 578,49	
			2024	11 578,49	12 536,84	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

* 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.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей Среднетымского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-491)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 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 второй долгосрочный период 2020-2024 годов 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 2020-2024 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» при формировании тарифов на 2020-2024 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила 3 039,32 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 537,78 тыс. руб., в том числе:

1) 537,78 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следовало исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 2 390,13 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 179,53 тыс. руб., 2020 – 537,78 тыс. руб., 2021 – 1 672,82 тыс. руб.);

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2017 году в размере 1 672,82 тыс. руб. и по результатам деятельности в 2018 году в размере 3 039,32 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%					
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	2020	4 089,26	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2021	4 089,26	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2022	4 089,26	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2023	4 089,26	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
2024	4 089,26	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)	-		
						в)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Котельная «Центральная»	2020	186,19	2,78	280,92
	Котельная «Школьная»		176,15	2,80	126,88
	Котельная «Центральная»	2021	186,19	2,78	280,92
	Котельная «Школьная»		176,15	2,80	126,88
	Котельная «Центральная»	2022	186,19	2,78	280,92
	Котельная «Школьная»		177,47	2,80	126,88
	Котельная «Центральная»	2023	186,19	2,78	280,92
	Котельная «Школьная»		177,47	2,80	126,88
	Котельная «Центральная»	2024	186,19	2,78	280,92
	Котельная «Школьная»		177,47	2,80	126,88

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Кургасокского 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.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	12 312,58	12 541,28	
			2021	11 574,64	11 574,64	
			2022	10 821,44	10 821,44	
			2023	10 821,44	17 939,79	
			2024	14 271,44	14 271,44	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

* 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.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) для потребителей котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-425)

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 2020-2022 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.

С учетом суммы дополнительно полученного дохода, связанного с повышением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере 86,26 тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере (- 878,25) тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 964,51) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Больничная» составила (- 386,01) тыс. руб., тариф на тепловую энергию от котельной «Школьная», которая эксплуатировалась организацией в 2018 году, не подлежит регулированию с 01.01.2019 года.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-215,48) тыс. руб., в том числе:

1) (-112,90) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Больничная» (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 1 050,99) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – (-525,50) тыс. руб., 2019 – (-243,39) тыс. руб., 2020 – (-282,11) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска на котельную «Больничная» (- 112,90));

2) (-102,57) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (-768,88) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска на котельную «Больничная» составляет (-307,72) тыс.руб., и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 256,29) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска на котельную «Больничная» (-102,57) тыс.руб., на

последующие периоды регулирования 2021-2022 – (-512,59) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска на котельную «Больничная» (-205,14) тыс.руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (-386,01) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, с использованием метода индексации установленных тарифов на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

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 «ДНР» (ИНН 7017375240)	2020	1 227,94	1,00	0,00	-	а)	218,7	а)	-	-
						б)	3,165			
						в)	44,3			
	2021	1 227,94	1,00	0,00	-	а)	218,7	а)	-	
						б)	3,165			
						в)	44,3			
	2022	1 227,94	1,00	0,00	-	а)	218,7	а)	-	
						б)	3,165			
						в)	44,3			

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

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

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

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

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

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

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

- а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
 б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

№ 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 «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	10 193,79	10 193,79	
			2021	10 193,79	10 208,46	
			2022	10 208,46	10 761,39	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			

* 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.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов 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 «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930) для потребителей села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-427)

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

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2022 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.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере 1 304,62 тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере (- 2 405,29) тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 1 100,67) тыс. руб..

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 504,97) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 1 881,86) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 1 317,30) тыс.руб., 2020 – (- 504,97) тыс.руб., 2021 – (- 59,59) тыс. руб).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 1 100,67) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района, с использованием метода индексации установленных тарифов на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930) на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района, с использованием метода индексации установленных тарифов

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%					
Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930)	2020	3 290,16	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2021	3 290,16	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2022	3 290,16	1,00	0,00	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930)	Котельная «Поселковая»	2020	157,6	2,05	687,6
	Котельная «Школа»		160,3	2,87	121,8
	Котельная «Больничная»		229,4	3,08	73,7
	Котельная «Поселковая»	2021	157,6	2,05	687,6
	Котельная «Школа»		160,3	2,87	121,8
	Котельная «Больничная»		229,4	3,08	73,7
	Котельная «Поселковая»	2022	157,6	2,05	687,6
	Котельная «Школа»		160,3	2,87	121,8
	Котельная «Больничная»		229,4	3,08	73,7

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

№ 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 «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 715,14	3 807,96	
			2021	3 807,96	3 901,50	
			2022	3 901,50	3 996,51	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 715,14	3 807,96	
			2021	3 807,96	3 901,50	
2022	3 901,50		3 996,51			

* 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.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 234,36) 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 (1 929,28) тыс. руб., в том числе:

1) 2 163,64 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 3 330,36 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 772,04 тыс.руб., 2020 – 2 163,64 тыс.руб., 2021 – 394,67 тыс.руб.).

2) (- 234,36) тыс. руб. в полном объеме исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского 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 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-243/9(301)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 164,73	2 202,33	
			2020	2 202,33	2 290,97	
			2021	2 239,18	2 285,00	
			2022	2 285,00	2 276,60	
			2023	2 276,60	2 438,61	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 597,68	2 642,80	
			2020	2 642,80	2 749,16	
			2021	2 687,02	2 742,00	
			2022	2 742,00	2 731,92	
2023	2 731,92		2 926,33			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
О.Н.Касьянова ЗА
Е.А.Соколова: ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников: ЗА
Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского 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 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Одноставочный руб./куб.м.	2019	191,97	196,77
			2020	196,77	204,64
			2021	204,64	212,49
			2022	212,49	220,99
			2023	220,99	229,83

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на период регулирования с 2020 по 2023 год (тарифное дело № 9-177)

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

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2023 года

Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м.	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.	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
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	01.01.2020-30.06.2020					01.07.2020-31.12.2020				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	**	236,12	2 642,80	-	-	**	245,57	2 749,16	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	196,77	2 202,33	-	-	**	204,64	2 290,97	-	-
01.01.2021-30.06.2021					01.07.2021-31.12.2021					

Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м.	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м.	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
население (тарифы указываются с учетом НДС) *										
**	245,57	2 687,02	-	-	**	254,99	2 742,00	-	-	
прочие потребители (без учета НДС)*										
**	204,64	2 239,18	-	-	**	212,49	2 285,00	-	-	
01.01.2022-30.06.2022					01.07.2022-31.12.2022					
население (тарифы указываются с учетом НДС) *										
**	254,99	2 742,00	-	-	**	265,19	2 731,92	-	-	
прочие потребители (без учета НДС)*										
**	212,49	2 285,00	-	-	**	220,99	2 276,60	-	-	
01.01.2023-30.06.2023					01.07.2023-31.12.2023					
население (тарифы указываются с учетом НДС) *										
**	265,19	2 731,92	-	-	**	275,80	2 926,33	-	-	
прочие потребители (без учета НДС)*										
**	220,99	2 276,60	-	-	**	229,83	2 438,61	-	-	

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

** 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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный муниципального образования Орловское сельское поселение Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» на 2019 год (тарифное дело № 1-694)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный, поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 24 октября 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	24.10-31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	14 165,62
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	-

* 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.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» на 2019 год (тарифное дело № 1-697)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 24 октября 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	24.10 -31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	32 055,93
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	-

* 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.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2019 год (тарифное дело №1-682)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 24 октября 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	24.10.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 718,20
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 718,20

* 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.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2019 год (тарифное дело № 9-690)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 24 октября 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	24.10.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./куб.м	2019	63,39

* 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.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2019 год (тарифное дело № 9-683)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 24 октября 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	24.10.2019-31.12.2019				
		Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
					ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	население (НДС не предусмотрен) *				
		**	63,39	1 718,20	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен) *				
		**	63,39	1 718,20	-	-

* 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

** 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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
 О.Н.Касьянова ЗА
 Е.А.Соколова: ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников: ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения с 24.10.2019:

1) от 06.12.2018 № 1-293/9(386) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 10.12.2018);

2) от 20.12.2018 № 9-295/9(622) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018);

3) от 20.12.2018 № 9-294/9(623) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Рыбаловское» (ИНН 7014041063) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018);

4) от 29.10.2018 № 1-368/9(214) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 30.10.2018);

5) от 06.12.2018 № 1-849/9(379) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

МУП "ЖКХ Усть-Тымское" муниципального образования "Усть-Тымское сельское поселение"

Виды деятельности: производство, передача, сбыт
 Для потребителей: потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	176,20	176,20	176,20	176,20	Приказ от 23.05.2019 № 3-64	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**	176,20	176,20	176,20	176,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	176,20	176,20	176,20	176,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	156,81	156,81	156,81	156,81	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	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**	156,81	156,81	156,81	156,81		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	156,81	156,81	156,81	156,81		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	мЗ*		61,80	61,80	61,80	61,80	61,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	187,40	187,40	187,40	187,40	187,40	Приказ от 23.05.2019 № 3-58	
эксплуатационный запас									
неснижаемый запас	уголь	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.

МУП "ЖКХ Усть-Тымское" муниципального образования "Усть-Тымское сельское поселение"

Упрощенная система
налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022			2023			2024		
		в целом по году		Отклонение												
		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	920,05	854,14	-65,91	920,05	854,14	-65,91	920,05	854,14	-65,91	920,05	854,14	-65,91	920,05	854,14	-65,91
2	Собственные нужды источника тепла	27,96	23,21	-4,75	27,96	23,21	-4,75	27,96	23,21	-4,75	27,96	23,21	-4,75	27,96	23,21	-4,75
3	Отпуск с коллекторов источника	892,09	830,93	-61,16	892,09	830,93	-61,16	892,09	830,93	-61,16	892,09	830,93	-61,16	892,09	830,93	-61,16
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	892,09	830,93	-61,16	892,09	830,93	-61,16	892,09	830,93	-61,16	892,09	830,93	-61,16	892,09	830,93	-61,16
6	Потери	209,29	156,81	-52,49	209,29	156,81	-52,49	209,29	156,81	-52,49	209,29	156,81	-52,49	209,29	156,81	-52,49
7	Потребители из сети	682,80	674,13	-8,67	682,80	674,13	-8,67	682,80	674,13	-8,67	682,80	674,13	-8,67	682,80	674,13	-8,67
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	682,80	674,13	-8,67	682,80	674,13	-8,67	682,80	674,13	-8,67	682,80	674,13	-8,67	682,80	674,13	-8,67
8.1	Собственное потребление	50,43	50,69	0,26	50,43	50,69	0,26	50,43	50,69	0,26	50,43	50,69	0,26	50,43	50,69	0,26
8.2	Реализация сторонним потребителям	632,37	623,44	-8,93	632,37	623,44	-8,93	632,37	623,44	-8,93	632,37	623,44	-8,93	632,37	623,44	-8,93
1	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02		1,03	1,03		1,03	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,030		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
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)	4,04	4,04		4,04	4,04		4,04	4,04		4,04	4,04		4,04	4,04	

3.2	Установленная мощность источника тепловой энергии (производство)	0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60	
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	1,03	1,02		1,03	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030		1,03	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 819 459,31	3 630 385,18	-189 074,13	3 932 515,31	3 737 844,58	-194 670,73	4 048 917,76	3 848 484,78	-200 432,98	4 168 765,72	3 962 399,93	-206 365,80	4 292 161,19	4 079 686,96	-212 474,23
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 819 459,31	3 630 385,18	-189 074,13	3 819 459,31	3 630 385,18	-189 074,13	3 819 459,31	3 630 385,18	-189 074,13	3 819 459,31	3 630 385,18	-189 074,13	3 819 459,31	3 630 385,18	-189 074,13
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	668 272,54	331 798,69	-336 473,84												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	259 398,96	259 398,96												
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	668 272,54	72 399,73	-595 872,80												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	513 844,80	0,00	-513 844,80												
2.1.3.2	специальная одежда	43 811,34	8 113,68	-35 697,67												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	16 255,35	14 014,98	-2 240,38												
2.1.3.4	ГСМ топливо	94 361,04	50 271,08	-44 089,96												
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 025 049,23	3 172 114,49	147 065,26	3 114 590,69	3 266 009,08	151 418,39	3 206 782,57	3 362 682,95	155 900,38	3 301 703,34	3 462 218,37	160 515,03	3 399 433,76	3 564 700,03	165 266,27
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 352 374,97	2 762 981,33	410 606,36	2 422 005,26	2 844 765,58	422 760,31	2 493 696,62	2 928 970,64	435 274,02	2 567 510,04	3 015 668,17	448 158,13	2 643 508,34	3 104 931,95	461 423,61
2.3.1.1	численность производственного персонала	9,19	9,91	0,71												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 320,33	23 236,80	1 916,47												
2.3.2	оплата труда административно-	672 674,27	409 133,16	-263 541,10	692 585,42	421 243,50	-271 341,92	713 085,95	433 712,31	-279 373,64	734 193,30	446 550,20	-287 643,10	755 925,42	459 768,08	-296 157,34

	управленческого персонала															
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,50	1,01	-0,48												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	37 457,66	33 693,36	-3 764,30												
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:	0,00	16 454,40	16 454,40												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00												
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00												
2.4.2	регламентные работы	0,00	16 454,40	16 454,40												
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00												
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00												
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	34 990,94	36 999,87	2 008,93												
2.5.1	услуги связи	6 674,46	6 025,73	-648,74												

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 услуги	16 580,66	844,97	-15 735,69														
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	11 735,81	30 129,17	18 393,35														
2.6	Расходы на служебные командировки	11 232,00	5 176,37	-6 055,63														
2.7	Расходы на обучение персонала	16 640,00	17 254,56	614,56														
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 477,98	0,00	-1 477,98														
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	1 477,98	0,00	-1 477,98														
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	61 796,62	50 586,79	-11 209,83														
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	10 440,26	10 686,03	245,77														
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00														
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00														
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00														
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00														
2.9.1.5	медицинский осмотр	10 440,26	10 686,03	245,77														
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00														
2.9.3	льготный проезд	30 906,30	29 433,00	-1 473,30														

2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	20 450,06	10 467,77	-9 982,29												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	20 450,06	10 467,77	-9 982,29												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00												
III	Неподконтрольные расходы	1 197 333,73	1 170 284,70	-27 049,03	1 214 690,73	1 277 197,73	62 507,01	1 245 591,07	1 309 065,62	63 474,55	1 277 437,86	1 341 898,14	64 460,28	1 279 410,39	1 375 836,37	96 425,98
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 361,48	1 308,66	-52,82	1 415,94	1 308,66	-107,28	1 472,58	1 308,66	-163,92	1 531,48	1 308,66	-222,82	1 592,74	1 308,66	-284,08

3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 361,48	1 308,66	-52,82	1 415,94	1 308,66	-107,28	1 472,58	1 308,66	-163,92	1 531,48	1 308,66	-222,82	1 592,74	1 308,66	-284,08
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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	913 564,87	957 978,58	44 413,71	940 606,39	986 334,74	45 728,36	968 448,34	1 015 530,25	47 081,91	997 114,41	1 045 589,95	48 475,54	1 026 628,99	1 076 539,41	49 910,42
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	710 417,24	834 420,36	124 003,12	731 445,59	859 119,20	127 673,61	753 096,38	884 549,13	131 452,75	775 388,03	910 731,79	135 343,76	798 339,52	937 689,45	139 349,93
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	203 147,63	123 558,22	-79 589,41	209 160,80	127 215,54	-81 945,26	215 351,96	130 981,12	-84 370,84	221 726,38	134 858,16	-86 868,22	228 289,48	138 849,96	-89 439,52
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 внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	197 624,66	134 540,10	-63 084,56	197 624,66	210 124,66	12 500,00	197 624,66	210 124,66	12 500,00	197 624,66	210 124,66	12 500,00	166 774,66	210 124,66	43 350,00
3.6.1	амортизация основных средств	99 468,29	111 968,29	12 500,00	99 468,29	111 968,29	12 500,00	99 468,29	111 968,29	12 500,00	99 468,29	111 968,29	12 500,00	68 618,29	111 968,29	43 350,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	98 156,37	22 571,81	-75 584,56	98 156,37	98 156,37	0,00	98 156,37	98 156,37	0,00	98 156,37	98 156,37	0,00	98 156,37	98 156,37	0,00
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе:	12 625,28	12 102,24	-523,04	0,00	12 344,29	12 344,29	0,00	12 838,06	12 838,06	0,00	13 351,58	13 351,58	0,00	13 885,64	13 885,64
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	12 625,28	12 102,24	-523,04	0,00	12 344,29	12 344,29	0,00	12 838,06	12 838,06	0,00	13 351,58	13 351,58	0,00	13 885,64	13 885,64
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	72 157,44	64 355,12	-7 802,32	75 043,74	67 085,39	-7 958,35	78 045,49	69 263,99	-8 781,50	81 167,31	71 523,29	-9 644,02	84 414,00	73 978,00	-10 436,00
3.10	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 271 107,62	2 222 434,69	-48 672,93	2 223 357,26	2 306 017,81	82 660,55	2 275 035,37	2 401 261,87	126 226,50	2 328 780,70	2 501 072,84	172 292,14	2 394 924,90	2 617 731,04	222 806,14
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 242 146,33	1 156 704,94	-85 441,39	1 291 957,26	1 202 973,14	-88 984,12	1 343 635,37	1 253 498,01	-90 137,36	1 397 380,70	1 307 398,43	-89 982,28	1 463 524,90	1 376 309,65	-87 215,25
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 028 961,29	1 065 729,75	36 768,46	931 400,00	1 103 044,67	171 644,67	931 400,00	1 147 763,86	216 363,86	931 400,00	1 193 674,41	262 274,41	931 400,00	1 241 421,39	310 021,39
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	945 682,71	1 017 509,95	71 827,24	931 400,00	1 052 847,86	121 447,86	931 400,00	1 095 559,17	164 159,17	931 400,00	1 139 381,54	207 981,54	931 400,00	1 184 956,80	253 556,80
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	931 400,00	1 004 527,15	73 127,15	931 400,00	1 039 332,77	107 932,77	931 400,00	1 081 503,48	150 103,48	931 400,00	1 124 763,62	193 363,62	931 400,00	1 169 754,16	238 354,16
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	18,63	19,64	1,01	18,63	19,64	1,01	18,63	19,64	1,01	18,63	19,64	1,01	18,63	19,64	1,01
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	50,00	51,15	1,15	50,00	52,92	2,92	50,00	55,07	5,07	50,00	57,27	7,27	50,00	59,56	9,56
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	14 282,71	12 982,80	-1 299,91	0,00	13 515,09	13 515,09	0,00	14 055,70	14 055,70	0,00	14 617,92	14 617,92	0,00	15 202,64	15 202,64
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	83 278,58	48 219,80	-35 058,78	0,00	50 196,81	50 196,81	0,00	52 204,69	52 204,69	0,00	54 292,87	54 292,87	0,00	56 464,59	56 464,59
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	83 278,58	48 219,80	-35 058,78	0,00	50 196,81	50 196,81	0,00	52 204,69	52 204,69	0,00	54 292,87	54 292,87	0,00	56 464,59	56 464,59
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-748 099,19	-748 099,19	0,00	0,00	0,00	0,00	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	-748 099,19	-748 099,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	0,00	-316 326,86	-316 326,86	0,00	-342 687,43		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	установлении тарифов															
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 287 900,66	5 958 678,52	-1329222,14	7 370 563,29	6 978 372,70	-392 190,60	7 569 544,20	7 558 812,27	-10 731,93	7 774 984,28	7 805 370,90	30 386,62	7 966 496,48	8 073 254,38	106 757,90

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/%	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,3	уголь	104,5

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

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

Потребителям поселка Молодежный, поселок Напас
Среднетымского сельского поселения Каргасокского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	183,20	183,20	183,60	183,60	183,60	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	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*	183,20	183,20	183,60	183,60	183,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	183,20	183,20	183,60	183,60	183,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	407,80	407,80	407,80	407,80	407,80	Приказ от 23.05.2019 № 3-61	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**	407,80	407,80	407,80	407,80	407,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	407,80	407,80	407,80	407,80	407,80		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	244,20	244,20	244,20	244,20	244,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	244,20	244,20	244,20	244,20	244,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	244,20	244,20	244,20	244,20	244,20		

* - 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.

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"

Упрощенная система
налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022			2023			2024		
		в целом по году		Отклонение												
		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	1 337,40	1 338,54	1,14	1 337,40	1 338,54	1,14	1 337,40	1 338,54	1,14	1 337,40	1 338,54	1,14	1 337,40	1 338,54	1,14
2	Собственные нужды источника тепла	16,53	13,07	-3,46	16,53	13,07	-3,46	16,53	13,07	-3,46	16,53	13,07	-3,46	16,53	13,07	-3,46
3	Отпуск с коллекторов источника	1 320,87	1 325,47	4,60	1 320,87	1 325,47	4,60	1 320,87	1 325,47	4,60	1 320,87	1 325,47	4,60	1 320,87	1 325,47	4,60
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 320,87	1 325,47	4,60	1 320,87	1 325,47	4,60	1 320,87	1 325,47	4,60	1 320,87	1 325,47	4,60	1 320,87	1 325,47	4,60
6	Потери	365,91	407,80	41,89	365,91	407,80	41,89	365,91	407,80	41,89	365,91	407,80	41,89	365,91	407,80	41,89
7	Потребители из сети	954,96	917,67	-37,29	954,96	917,67	-37,29	954,96	917,67	-37,29	954,96	917,67	-37,29	954,96	917,67	-37,29
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	954,96	917,67	-37,29	954,96	917,67	-37,29	954,96	917,67	-37,29	954,96	917,67	-37,29	954,96	917,67	-37,29
8.1	Собственное потребление	31,17	9,50	-21,67	31,17	9,50	-21,67	31,17	9,50	-21,67	31,17	9,50	-21,67	31,17	9,50	-21,67
8.2	Реализация сторонним потребителям	923,79	908,17	-15,62	923,79	908,17	-15,62	923,79	908,17	-15,62	923,79	908,17	-15,62	923,79	908,17	-15,62
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02		1,04	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,030		1,04	1,040		1,04	1,040		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		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,01	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)	7,93	7,93		7,93	7,93		7,93	7,93		7,93	7,93		7,93	7,93	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,08	2,08		2,08	2,08		2,08	2,08		2,08	2,08		2,08	2,08	
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	1,04	1,02		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	

II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 262 438,34	4 089 255,07	-1 173 183,27	5 472 935,88	4 210 297,02	-1 262 638,86	5 691 853,31	4 334 921,81	-1 356 931,50	5 919 527,44	4 463 235,50	-1 456 291,95	6 156 308,54	4 595 347,27	-1 560 961,27
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 262 438,34	4 089 255,07	-1 173 183,27	5 262 438,34	4 089 255,07	-1 173 183,27	5 262 438,34	4 089 255,07	-1 173 183,27	5 262 438,34	4 089 255,07	-1 173 183,27	5 262 438,34	4 089 255,07	-1 173 183,27
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 305 184,52	398 267,39	-906 917,13												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	316 184,40	316 184,40												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 305 184,52	82 082,99	-1 223 101,53												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	981 579,60	0,00	-981 579,60												
2.1.3.2	специальная одежда	70 833,87	1 120,34	-69 713,53												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	107 333,09	24 616,98	-82 716,11												
2.1.3.4	ГСМ топливо	145 437,96	56 345,67	-89 092,29												
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	3 646 666,82	3 414 431,30	-232 235,53	3 792 533,50	3 515 498,46	-277 035,03	3 944 234,84	3 619 557,22	-324 677,62	4 102 004,23	3 726 696,11	-375 308,12	4 266 084,40	3 837 006,31	-429 078,08
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 889 218,42	2 900 186,80	10 968,38	3 004 787,16	2 986 032,33	-18 754,83	3 124 978,65	3 074 418,89	-50 559,76	3 249 977,79	3 165 421,69	-84 556,11	3 379 976,90	3 259 118,17	-120 858,74
2.3.1.1	численность производственного персонала	11,55	10,40	-1,15												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 844,12	23 236,80	2 392,68												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	757 448,40	514 244,50	-243 203,91	787 746,34	529 466,13	-258 280,20	819 256,19	545 138,33	-274 117,86	852 026,44	561 274,42	-290 752,01	886 107,50	577 888,15	-308 219,35
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,37	1,05	-0,32												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	46 204,54	40 948,01	-5 256,52												
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными)	165 728,07	170 227,75	4 499,69												

	предпринимателями) всего, в том числе:																
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	165 728,07	153 710,95	-12 017,11													
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00													
2.4.1.2	хозяйственным способом	165 728,07	153 710,95	-12 017,11													
2.4.2	регламентные работы	0,00	16 516,80	16 516,80													
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:	45 830,26	36 989,36	-8 840,89													
2.5.1	услуги связи	14 918,15	12 199,19	-2 718,96													
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	7 092,25	22 137,23	15 044,99													
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	23 819,86	2 652,94	-21 166,92													
2.6	Расходы на служебные командировки	34 822,63	5 267,10	-29 555,53													
2.7	Расходы на обучение персонала	8 597,22	11 472,58	2 875,36													
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	55 608,82	52 599,58	-3 009,23												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	3 106,97	2 510,57	-596,41												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00												
2.9.1.5	медицинский осмотр	3 106,97	2 510,57	-596,41												
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00												
2.9.3	льготный проезд	38 682,99	37 399,53	-1 283,46												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	13 818,86	12 689,48	-1 129,37												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	13 818,86	12 689,48	-1 129,37												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00												
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00												
III	Неподконтрольные расходы	1 417 647,85	1 785 417,15	367 769,30	1 428 608,72	2 114 092,80	685 484,09	1 473 409,03	1 791 232,45	317 823,42	1 533 463,41	1 360 862,07	-172 601,35	1 559 244,38	1 394 816,48	-164 427,90
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	92,85	0,00	-92,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	92,85	0,00	-92,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Х РАСХОДОВ)															
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 065,16	1 789,67	-275,49	2 147,77	1 791,27	-356,50	2 233,69	1 794,51	-439,18	2 323,04	1 797,89	-525,15	2 415,96	1 801,40	-614,56
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	1 778,87	1 710,13	-68,74	1 850,02	1 710,13	-139,89	1 924,03	1 710,13	-213,90	2 000,99	1 710,13	-290,86	2 081,03	1 710,13	-370,90
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	286,30	79,54	-206,75	297,75	81,14	-216,61	309,66	84,38	-225,28	322,05	87,76	-234,29	334,93	91,27	-243,66
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 101 293,38	1 031 158,25	-70 135,13	1 145 345,12	1 061 680,54	-83 664,58	1 191 158,92	1 093 106,28	-98 052,64	1 238 805,28	1 125 462,23	-113 343,05	1 288 357,49	1 158 775,91	-129 581,58
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	872 543,96	875 856,41	3 312,45	907 445,72	901 781,76	-5 663,96	943 743,55	928 474,50	-15 269,05	981 493,29	955 957,35	-25 535,94	1 020 753,02	984 253,69	-36 499,34
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	228 749,42	155 301,84	-73 447,58	237 899,39	159 898,77	-78 000,62	247 415,37	164 631,78	-82 783,59	257 311,98	169 504,88	-87 807,11	267 604,46	174 522,22	-93 082,24
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	179 003,51	190 250,80	11 247,30	140 515,16	165 998,76	25 483,60	133 791,73	109 109,42	-24 682,31	130 261,41	82 297,71	-47 963,70	110 314,30	77 355,27	-32 959,03
3.6.1	амортизация основных средств	163 385,45	186 169,05	22 783,60	140 515,16	165 998,76	25 483,60	133 791,73	109 109,42	-24 682,31	130 261,41	82 297,71	-47 963,70	110 314,30	77 355,27	-32 959,03
3.6.2	амортизация прочего имущества	15 618,05	4 081,75	-11 536,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	26 823,70	24 878,69	-1 945,01	27 896,65	25 376,26	-2 520,39	29 012,51	26 391,31	-2 621,20	30 173,01	27 446,97	-2 726,04	31 379,94	28 544,84	-2 835,10

3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	26 823,70	24 878,69	-1 945,01	27 896,65	25 376,26	-2 520,39	29 012,51	26 391,31	-2 621,20	30 173,01	27 446,97	-2 726,04	31 379,94	28 544,84	-2 835,10
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	424 654,80	424 654,80	0,00	735 787,20	735 787,20	0,00	436 711,20	436 711,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	108 369,25	112 684,93	4 315,68	112 704,02	123 458,78	10 754,76	117 212,18	124 119,73	6 907,55	131 900,67	123 857,28	-8 043,39	126 776,69	128 339,06	1 562,37
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 207 773,56	6 049 002,20	-158 771,36	6 318 041,56	6 274 055,80	-43 985,76	6 572 187,54	6 539 738,10	-32 449,44	6 835 074,10	6 815 012,86	-20 061,24	7 109 008,07	7 106 293,71	-2 714,36
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 369 847,96	1 246 246,77	-123 601,19	1 424 641,88	1 303 574,12	-121 067,76	1 483 660,78	1 368 522,94	-115 137,84	1 543 116,98	1 436 949,09	-106 167,89	1 605 317,31	1 513 107,39	-92 209,92
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 837 821,02	4 787 416,05	-50 404,97	4 893 399,68	4 953 665,11	60 265,43	5 088 526,76	5 154 624,08	66 097,32	5 291 957,12	5 360 809,04	68 851,92	5 503 690,76	5 575 241,41	71 550,65
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 774 073,15	4 758 425,01	-15 648,14	4 893 399,68	4 923 485,44	30 085,76	5 088 526,76	5 123 237,22	34 710,46	5 291 957,12	5 328 166,71	36 209,59	5 503 690,76	5 541 293,38	37 602,62
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 705 192,00	4 733 602,54	28 410,54	4 893 399,68	4 897 645,25	4 245,57	5 088 526,76	5 096 363,43	7 836,67	5 291 957,12	5 300 217,97	8 260,85	5 503 690,76	5 512 226,69	8 535,93
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	138,39	143,02	4,63	138,39	143,02	4,63	138,39	143,02	4,63	138,39	143,02	4,63	138,39	143,02	4,63
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	34,00	33,10	-0,90	35,36	34,24	-1,12	36,77	35,63	-1,14	38,24	37,06	-1,18	39,77	38,54	-1,23
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	68 881,15	24 822,46	-44 058,68	0,00	25 840,18	25 840,18	0,00	26 873,79	26 873,79	0,00	27 948,74	27 948,74	0,00	29 066,69	29 066,69

4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	63 747,87	28 991,04	-34 756,83	0,00	30 179,67	30 179,67	0,00	31 386,86	31 386,86	0,00	32 642,34	32 642,34	0,00	33 948,03	33 948,03
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	63 747,87	28 991,04	-34 756,83	0,00	30 179,67	30 179,67	0,00	31 386,86	31 386,86	0,00	32 642,34	32 642,34	0,00	33 948,03	33 948,03
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	104,57	15 339,39	15 234,81	0,00	16 816,57	16 816,57	0,00	16 591,08	16 591,08	0,00	17 254,72	17 254,72	0,00	17 944,91	17 944,91
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	244,20	244,20	0,00	244,20	244,20	0,00	244,20	244,20	0,00	244,20	244,20	0,00	244,20	244,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	62,81		0,00	68,86		0,00	67,94		0,00	70,66		0,00	73,48	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в	0,00	-537 779,09	-537 779,09	0,00	-1 672 824,56	-1 672 824,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	том числе:															
	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	-537 779,09	-537 779,09	0,00	-1 672 824,56	-1 672 824,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-303 932,13		0,00	-2 735 389,15		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						
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 887 859,75	11 385 895,32	-1 501 964,42	13 219 586,15	10 621 688,94	-2 597 897,22	13 737 449,88	9 930 503,21	-3 806 946,67	14 288 064,95	12 639 110,42	-1 648 954,53	14 824 560,99	13 096 457,45	-1 728 103,53

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/%	дрова	104,7	дрова	104,6	дрова	104,8	дрова	105,0	дрова	105,3

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

ООО "ДНР"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского 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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	186,30	218,70	218,70	от 16.07.2019 № 3-109
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	218,70	218,70	218,70	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	218,70	218,70	218,70	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	44,30	44,30	44,30	от 07.06.2019 № 3-67
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	44,30	44,30	44,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	44,30	44,30	44,30	

* - 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 "ДНР"

села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского 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	245,49	233,82	-11,67	245,49	233,82	-11,67	245,49	233,82	-11,67
2	Собственные нужды источника тепла	0,42	0,38	-0,04	0,42	0,38	-0,04	0,42	0,38	-0,04
3	Отпуск с коллекторов источника	245,07	233,44	-11,64	245,07	233,44	-11,64	245,07	233,44	-11,64
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	245,07	233,44	-11,64	245,07	233,44	-11,64	245,07	233,44	-11,64
6	Потери	46,63	44,29	-2,34	46,63	44,29	-2,34	46,63	44,29	-2,34
7	Потребители из сети	198,44	189,15	-9,29	198,44	189,15	-9,29	198,44	189,15	-9,29
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	198,44	189,15	-9,29	198,44	189,15	-9,29	198,44	189,15	-9,29
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	198,44	189,15	-9,29	198,44	189,15	-9,29	198,44	189,15	-9,29
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		0,00	1,03		0,00	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030		0,00	1,040		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	2,87	1,99		2,88	1,99		2,88	1,99	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,52	0,12		0,52	0,12		0,52	0,12	
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		0,00	1,030		0,00	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 031 655,50	1 227 944,12	-803 711,38	0,00	1 264 291,26	1 264 291,26	0,00	1 301 714,28	1 301 714,28
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 031 655,50	1 227 944,12	-803 711,38	2 031 655,50	1 227 944,12	-803 711,38	2 031 655,50	1 227 944,12	-803 711,38
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	99 050,70	16 913,08	-82 137,62						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	99 050,70	16 913,08	-82 137,62						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	99 050,70	16 913,08	-82 137,62						
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00						
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:	1 750 759,53	1 198 693,64	-552 065,89	0,00	1 234 174,97	1 234 174,97	0,00	1 270 706,55	1 270 706,55
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 439 361,07	1 026 043,20	-413 317,87	0,00	1 056 414,08	1 056 414,08	0,00	1 087 683,94	1 087 683,94
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,50	4,00	-1,50						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 808,50	21 375,90	-432,60						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	311 398,46	172 650,44	-138 748,02	0,00	177 760,89	177 760,89	0,00	183 022,61	183 022,61
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,86	0,64	-0,23						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	30 154,05	22 655,88	-7 498,17						
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:	114 496,64	0,00	-114 496,64						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	71 246,64	0,00	-71 246,64						
2.4.1.1	по договорам	71 246,64	0,00	-71 246,64						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	20 000,00	0,00	-20 000,00						

2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	23 250,00	0,00	-23 250,00						
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:	2 430,70	3 684,44	1 253,74						
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	2 430,70	3 684,44	1 253,74						
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	5 082,78	7 704,46	2 621,67						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	59 209,40	0,00	-59 209,40						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	59 209,40	0,00	-59 209,40						
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	625,75	948,50	322,76						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	625,75	948,50	322,76						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	625,75	948,50	322,76						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00						

2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	535 507,09	395 216,01	-140 291,08	0,00	406 999,42	406 999,42	0,00	419 241,11	419 241,11
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:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	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
3.3.4	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:	528 729,38	362 005,48	-166 723,90	0,00	372 720,84	372 720,84	0,00	383 753,38	383 753,38
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	434 687,04	309 865,05	-124 822,00	0,00	319 037,05	319 037,05	0,00	328 480,55	328 480,55
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	94 042,34	52 140,43	-41 901,90	0,00	53 683,79	53 683,79	0,00	55 272,83	55 272,83
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	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	6 777,71	11 986,94	5 209,23	0,00	12 381,34	12 381,34	0,00	12 876,59	12 876,59
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	6 777,71	11 986,94	5 209,23	0,00	12 381,34	12 381,34	0,00	12 876,59	12 876,59
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00								
3.9	Единый налог при УСН	0,00	21 223,60	21 223,60	0,00	21 897,24	21 897,24	0,00	22 611,14	22 611,14
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономика 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	590 956,85	520 423,19	-70 533,66	614 688,34	540 330,67	-74 357,67	638 590,90	562 770,00	-75 820,90
4.1	Расходы на топливо (основное)	346 224,35	348 482,29	2 257,95	360 419,84	362 421,59	2 001,75	374 115,90	377 643,29	3 527,39
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00								
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	244 732,50	171 940,90	-72 791,60	254 268,50	177 909,08	-76 359,42	264 475,00	185 126,70	-79 348,30
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	244 732,50	171 940,90	-72 791,60	254 268,50	177 909,08	-76 359,42	264 475,00	185 126,70	-79 348,30
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	244 732,50	171 940,90	-72 791,60	254 268,50	177 909,08	-76 359,42	264 475,00	185 126,70	-79 348,30
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	7,45	5,38	-2,08	7,45	5,38	-2,08	7,45	5,38	-2,08
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	32,85	31,99	-0,86	34,13	33,10	-1,03	35,50	34,44	-1,06
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								
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
4.4	Расходы на холодную воду	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
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00								
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	Прибыль	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	-215 476,67	-215 476,67	0,00	-205 144,79	-205 144,79	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	-215 476,67	-215 476,67	0,00	-205 144,79	-205 144,79	0,00	0,00	0,00
	экономию 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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-77 201,71		0,00	-308 806,86	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	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	
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	3 158 119,44	1 928 106,65	-1 230 012,79	614 688,34	1 929 274,85	1 314 586,51	638 590,90	1 974 918,54	1 336 327,64
1	Одноставочный тариф, в том числе	15 914,89	10 193,79	x	3 097,63	10 199,97	x	3 218,09	10 441,28	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	18 854,96	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		19,46	100,06		103,89	102,37	
	товарная продукция	3 158 119,44	1 928 106,65	-1 230 012,79	614 688,34	1 929 274,85	1 314 586,51	638 590,90	1 974 918,54	1 336 327,64
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

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/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4

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

ООО "С-К МОЛЧАНОВО"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
села Нарга Наргинского сельского
поселения Молчановского района

Для потребителей

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
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	169,50	169,50	170,30	от 07.06.2019 № 3-68
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	169,50	169,50	170,30	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	169,50	169,50	170,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	883,10	883,10	883,10	от 07.06.2019 № 3-67
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	883,10	883,10	883,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	883,10	883,10	883,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	529,80	529,80	529,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	529,80	529,80	529,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	529,80	529,80	529,80	

* - 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 "С-К МОЛЧАНОВО"

Упрощенная система налогообложения

села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района

№ 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	2 583,77	2 737,38	153,62	2 583,77	2 737,38	153,62	2 583,77	2 737,38	153,62
2	Собственные нужды источника тепла	9,33	11,04	1,71	9,33	11,04	1,71	9,33	11,04	1,71
3	Отпуск с коллекторов источника	2 574,44	2 726,34	151,91	2 574,44	2 726,34	151,91	2 574,44	2 726,34	151,91
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	2 574,44	2 726,34	151,91	2 574,44	2 726,34	151,91	2 574,44	2 726,34	151,91
6	Потери	734,35	883,10	148,75	734,35	883,10	148,75	734,35	883,10	148,75
7	Потребители из сети	1 840,09	1 843,25	3,16	1 840,09	1 843,25	3,16	1 840,09	1 843,25	3,16
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 840,09	1 843,25	3,16	1 840,09	1 843,25	3,16	1 840,09	1 843,25	3,16
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	1 840,09	1 843,25	3,16	1 840,09	1 843,25	3,16	1 840,09	1 843,25	3,16
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		0,00	1,03		0,00	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030		0,00	1,040		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	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	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	28,36	28,36		28,28	28,36		28,28	28,36	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,24	2,24		2,24	2,24		2,24	2,24	
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		0,00	1,030		0,00	1,030	

II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 644 494,79	3 290 158,44	-2 354 336,35	0,00	3 387 547,13	3 387 547,13	0,00	3 487 818,53	3 487 818,53
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 644 494,79	3 290 158,44	-2 354 336,35	5 644 494,79	3 290 158,44	-2 354 336,35	5 644 494,79	3 290 158,44	-2 354 336,35
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	13 929,59	17 295,97	3 366,38						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	13 929,59	17 295,97	3 366,38						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	13 929,59	16 704,14	2 774,55						
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	591,83	591,83						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	512 117,58	5 440,58	-506 677,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	4 607 903,19	2 990 494,19	-1 617 409,01	0,00	3 079 012,81	3 079 012,81	0,00	3 170 151,59	3 170 151,59
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 528 369,16	2 632 543,55	-895 825,61	0,00	2 710 466,83	2 710 466,83	0,00	2 790 696,65	2 790 696,65
2.3.1.1	численность производственного персонала	13,00	10,00	-3,00						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 617,75	21 937,86	-679,89						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 079 534,04	357 950,64	-721 583,40	0,00	368 545,98	368 545,98	0,00	379 454,94	379 454,94
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	3,96	1,28	-2,68						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	22 703,49	23 312,50	609,02						
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:	322 236,59	84 116,63	-238 119,96						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	211 846,59	35 437,20	-176 409,39						
2.4.1.1	по договорам	211 846,59	35 437,20	-176 409,39						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	42 890,00	48 679,43	5 789,43						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						

2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	67 500,00	0,00	-67 500,00						
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:	177 205,39	20 297,38	-156 908,00						
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	177 205,39	20 297,38	-156 908,00						
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	3 120,42	3 204,85	84,43						
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	7 982,04	169 308,85	161 326,81						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 982,04	7 606,18	-375,86						

2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 982,04	7 606,18	-375,86						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	161 702,67	161 702,67						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	1 684 473,80	952 498,11	-731 975,69	292 887,03	1 036 077,96	743 190,93	292 887,03	1 067 030,39	774 143,36
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:	145 440,00	0,00	-145 440,00	145 440,00	0,00	-145 440,00	145 440,00	0,00	-145 440,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	145 440,00	0,00	-145 440,00	145 440,00	0,00	-145 440,00	145 440,00	0,00	-145 440,00
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:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	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:	1 391 586,76	849 078,70	-542 508,07	0,00	929 861,87	929 861,87	0,00	957 385,78	957 385,78
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 065 567,49	795 028,15	-270 539,33	0,00	818 560,98	818 560,98	0,00	842 790,39	842 790,39
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	326 019,28	54 050,55	-271 968,73	0,00	111 300,89	111 300,89	0,00	114 595,39	114 595,39
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	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 обесновывающие расходы, в том числе	38 830,30	29 904,94	-8 925,36	38 830,30	30 503,04	-8 327,26	38 830,30	31 723,16	-7 107,14
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	38 830,30	29 904,94	-8 925,36	38 830,30	30 503,04	-8 327,26	38 830,30	31 723,16	-7 107,14
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	108 616,73	73 514,47	-35 102,26	108 616,73	75 713,05	-32 903,68	108 616,73	77 921,44	-30 695,29
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономию 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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 641 321,06	3 182 305,18	-459 015,89	3 786 637,71	3 223 393,15	-563 244,56	3 939 569,29	3 315 216,91	-624 352,38
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 069 449,35	2 601 456,31	-467 993,05	3 192 457,54	2 629 996,08	-562 461,46	3 321 619,40	2 697 809,97	-623 809,43
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:	539 580,20	547 987,39	8 407,19	560 630,32	559 221,13	-1 409,19	583 057,19	581 863,97	-1 193,23
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	539 580,20	547 987,39	8 407,19	560 630,32	559 221,13	-1 409,19	583 057,19	581 863,97	-1 193,23
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	539 580,20	547 987,39	8 407,19	560 630,32	559 221,13	-1 409,19	583 057,19	581 863,97	-1 193,23
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	78,78	77,04	-1,74	78,78	77,04	-1,74	78,78	77,04	-1,74
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,85	7,11	0,26	7,12	7,26	0,14	7,40	7,55	0,15
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	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	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	1 476,22	1 476,22	0,00	1 535,27	1 535,27	0,00	1 596,68	1 596,68
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	23,80	23,80	0,00	23,80	23,80	0,00	23,80	23,80
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	62,03	0,00	64,51	0,00	0,00	67,09	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	32 291,51	31 385,26	-906,25	33 549,85	32 640,67	-909,18	34 892,70	33 946,29	-946,41
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	535,00	506,00	-29,00	535,00	506,00	-29,00	535,00	506,00	-29,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	60,36	62,03	0,00	62,71	64,51	0,00	65,22	67,09	0,00
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	-504 971,13	-504 971,13	0,00	-59 586,59	-59 586,59	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	-504 971,13	-504 971,13	0,00	-59 586,59	-59 586,59	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-495 797,92		0,00	-604 873,46	
	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	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	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	
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	10 970 289,65	6 919 990,60	-4 050 299,05	4 079 524,74	7 091 633,73	3 012 108,99	4 232 456,32	7 265 192,37	3 032 736,05
I	Одноставочный тариф, в том числе	5 961,83	3 754,23	x	2 217,03	3 847,35	x	2 300,14	3 941,51	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	6 732,13	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		37,19	102,48		103,75	102,45	
	товарная продукция	10 970 289,65	6 919 990,60	-4 050 299,05	4 079 524,74	7 091 633,73	3 012 108,99	4 232 456,32	7 265 192,37	3 032 736,05
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

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/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4

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

МУП Кargasокский "Теплодоканал"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Кargasокского сельского поселения
Кargasокского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,40	158,40	от 14.05.2018 № 3-74	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**	158,40	158,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,40	158,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	11 054,60	11 054,60	от 14.05.2018 № 3-72	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**	11 022,00	11 022,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	11 022,00	11 022,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 367,20	10 367,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	10 332,70	10 332,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	136,10	136,10	от 14.05.2018 № 3-73

общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	17,30	17,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	11,10	11,10		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-		
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	136,10	136,10		
неснижаемый запас	нефть	тонн	17,30	17,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	11,10	11,10		

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

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

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

МУП Каргасокский "Теплодоканал"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	47 081,44	47 936,74	47 936,74
2	Собственные нужды источника тепла	413,89	413,88	413,88
3	Отпуск с коллекторов источника	46 667,55	47 522,85	47 522,86
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	46 634,38	47 522,86	47 522,86
6	Потери	11 025,89	11 022,02	11 022,02
7	Потребители из сети	35 608,49	36 500,84	36 500,84
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	35 641,66	36 500,84	36 500,84
8.1	Собственное потребление	317,83	775,92	775,92
8.2	Реализация сторонним потребителям	35 323,83	35 724,92	35 724,92
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	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	1,04	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	29 558 434,28	29 150 018,03	29 037 365,36
2.0	базовый уровень операционных расходов	28 476 333,60	28 476 333,60	28 476 333,60
III	Неподконтрольные расходы	10 121 943,27	9 237 888,24	10 220 732,57
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	69 284,86	76 225,54	65 459,51
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	297 549,12	260 953,18	267 180,95
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	18 165,00	5 614,25	3 994,24
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	34 254,00	35 004,12	33 000,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	245 130,12	220 334,81	230 186,71
3.3.3.1	налог на имущество организаций	245 130,12	220 334,81	230 186,71
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:	8 599 551,65	7 902 600,73	7 872 060,47
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 355 643,09	6 287 729,74	6 263 430,29
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 243 908,56	1 614 870,99	1 608 630,18

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,40	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 155 557,64	998 108,80	1 124 637,89
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	891 393,75
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	44 973 246,52	40 856 759,38	40 554 376,84
4.1	Расходы на топливо (основное)	34 742 244,18	30 960 257,54	30 659 991,41
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:	6 883 681,21	7 602 324,68	7 315 653,56
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	6 715 979,31	7 413 610,29	7 146 891,88
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 715 979,31	7 413 610,29	7 146 891,88
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	167 701,90	188 714,38	168 761,68
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	167 701,90	188 714,38	168 761,68
4.4	Расходы на холодную воду	24 249,80	101 724,51	89 653,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	290,00	1 179,80	1 179,80
4.4.2	тариф на холодную воду	83,62	86,22	75,99
4.5	Расходы на теплоноситель	3 323 071,33	2 192 452,66	2 489 078,87
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	11 118,71	9 152,90	9 152,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	298,87	239,54	271,94
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	2 163 643,89
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	2 163 643,89
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	1 705 543,89	-234 359,04
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	84 653 624,07	80 950 209,55	81 741 759,62

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	99,6
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	104,1

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

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

Каргасокского сельского поселения
Каргасокского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 367,20	10 367,20	от 14.05.2018 № 3-72	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 теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	10 332,70	10 332,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 332,70	10 332,70		

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

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

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020 год

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2020		
			план		
			Год	1 кв	2 кв
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 033 278,66	506 482,46	526 796,20
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	584 500,74	286 519,97	297 980,77
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	584 500,74	286 519,97	297 980,77
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	2 912,29	1 456,15	1 456,15
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	254,75	196,77	204,64
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	448 777,91	219 962,48	228 815,43
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	199,75	99,88	99,88
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 246,65	2 202,33	2 290,97
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 033 278,66	506 482,46	526 796,20
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	2 912,29	1 456,15	1 456,15
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		347,82	361,77
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		196,77	204,64
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		151,06	157,14
	темп роста	%		67,59	104,01
Расчет тарифа					
1	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал		2 202,33	2 290,97
2	Плотность воды при 60 град	кг/м3		983,18	983,18
3	Разность температур	град		55,00	55,00
4	Тариф на холодную воду	руб/м3		196,7661	204,636744
5	Коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения			0,27	0,27
6	Расход тепла на подогрев воды	Гкал/м3		0,07	0,07
7	Тариф ГВС	руб/м3		-	-
7.1	удельная стоимость воды	руб/м3		196,77	204,64
7.2	удельная стоимость тепла	руб/м3		151,06	157,14

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

ООО "ОРЛОВКА"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
бюджет

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	255,50	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.07.2017 №3-167	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**	255,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	255,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	218,10	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.07.2017 №3-169	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**	218,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	218,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	156,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	156,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-

неснижаемый запас	нефть	тонн	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-		

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

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

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

ООО "ОРЛОВКА"

упрощенная система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6 585 354,89	5 419 557,62
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	79 634,86	78 417,48
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	79 634,86	78 417,48
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	30 200,00	30 200,00
1.1.3.2	специальная одежда	29 970,75	29 970,75
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	19 464,11	18 246,73
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	439 851,50	442 216,16
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	926 779,66	600 479,47
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	857 890,72	556 976,46
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	844 474,92	539 728,34
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	20,15	13,05
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	41,92	41,34
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	13 415,80	17 248,12
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	68 888,94	43 503,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	68 888,94	43 503,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	28 632,26	28 202,92
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	157,11	156,70
1.4.2	тариф на холодную воду	182,24	179,98
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 751 183,60	3 151 757,94
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 453 002,16	2 427 735,64
1.7.1.1	численность производственного персонала	9,00	9,00

1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 712,98	22 477,80
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 298 181,44	724 022,30
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,38	1,54
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	45 360,59	39 186,95
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 147 862,18	964 437,93
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	750 618,66	742 887,10
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	397 243,52	221 550,82
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00
1.12	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:	17 737,49	20 401,33
1.12.1	услуги связи	11 881,95	13 666,40
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	5 855,54	6 734,93
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	50 941,32	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	33 150,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	17 791,32	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	19 038,20	21 897,37
1.16	Расходы на обучение персонала	3 269,33	884,87
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	120 424,48	110 862,16
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	69 216,97	69 216,97
1.18.1.1	моющие средства	3 784,97	3 784,97
1.18.1.2	специальное питание	35 856,00	35 856,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	29 576,00	29 576,00
1.18.2	прочие услуги	15 000,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00

1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	36 207,51	41 645,19
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	36 207,51	41 645,19
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внерезализационные расходы, всего	76 211,34	37 490,15
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	76 211,34	37 490,15
2.4.1	расходы на услуги банков	76 211,34	37 490,15
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	67 288,55	52 532,30
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	67 288,55	52 532,30
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	6 728 854,78	5 509 580,08
VII	Товарная продукция	6 728 854,78	6 728 854,78
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	6 661 566,23	5 457 047,77
2	Финансовый результат от реализации	67 288,55	52 532,30
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	67 288,55	52 532,30
3	необходимая валовая выручка, всего	6 728 854,78	5 509 580,08

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	105,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,10	
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	105,0	дрова

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

МУП "ДАЛЬСЕРВИС"

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт

Для потребителей

Бюджет; Прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	252,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00

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

руб

№ п/п	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 659 869,72	1 351 632,20
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	40 604,68	38 354,48
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	240 824,20	49 877,13
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	240 824,20	49 877,13
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	240 824,20	49 877,13
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	6,09	1,31
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	39,53	38,18
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 028 668,34	967 381,77
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 028 668,34	967 381,77
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,40	3,56
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	25 212,46	22 666,60
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	314 772,51	296 018,82
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	314 772,51	296 018,82
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным	0,00	0,00

	способом		
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	35 000,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	35 000,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внерезультационные расходы, всего	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	16 766,36	13 516,32
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	13 516,32

4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	1 676 636,08	1 365 148,52
VII	Товарная продукция	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	1 659 869,72	1 351 632,20
2	Финансовый результат от реализации	0,00	13 516,32
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	16 766,36	13 516,32
3	необходимая валовая выручка, всего	1 659 869,72	1 365 148,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,10	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	105,0

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

МУП "Рыбалово"

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт

Для потребителей

Рыбаловского сельского
поселения Томского
района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	151,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 059,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 642,63

*-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 2019 год

МУП "Рыбалово"

упрощенная система налогообложения для потребителей Рыбаловского сельского поселения Томского района

руб

№ п/п	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	13 261 226,38	12 090 412,65	-1 170 813,73
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	62 023,00	57 667,95	-4 355,06
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	62 023,00	57 667,95	-4 355,06
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	1 344,46	1 105,87	-238,59
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 423,91	1 248,47	-175,44
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	59 254,63	55 313,61	-3 941,02
1.2	расходы на топливо	7 055 754,88	7 068 580,25	12 825,38
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 596 684,48	1 044 251,61	-552 432,87
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 585 288,70	1 034 311,57	-550 977,13
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 580 477,03	1 029 872,52	-550 604,51
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	259,42	164,58	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,09	6,26	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 811,67	4 439,05	-372,62
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	11 395,78	9 940,04	-1 455,74
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	11 395,78	9 940,04	-1 455,74
1.4	расходы на холодную воду	419,15	347,39	-71,76
1.5	расходы на теплоноситель	177 548,36	104 122,51	-73 425,85
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	871,40	1 642,63	771,23
1.5.2	тариф на теплоноситель	203,75	63,39	-140,36
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 303 957,52	2 724 497,77	-579 459,75
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 385 713,77	1 970 352,57	-415 361,20
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,86	8,08	-0,78
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 432,41	20 321,51	-2 110,90
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	918 243,75	754 145,20	-164 098,55
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,50	2,18	-0,32

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	30 557,52	28 772,05	-1 785,47
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	997 795,17	822 798,33	-174 996,84
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	720 485,56	595 046,48	-125 439,08
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	277 309,61	227 751,85	-49 557,76
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	177 500,00	177 500,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	354,13	220,87	-133,26
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	48 958,09	77 216,16	28 258,07
1.12.1	услуги связи	12 277,44	8 688,36	-3 589,08
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	36 680,65	68 527,80	31 847,15
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	222,37	222,37	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	10 000,00	0,00	-10 000,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	392,00	6 600,00	6 208,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	7 117,23	6 387,44	-729,80
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 370,24	1 374,58	4,34
1.18.1.1	моющие средства	1 370,24	1 374,58	4,34

1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	5 747,00	5 012,86	-734,14
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	5 747,00	5 012,86	-734,14
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	9 147,27	7 978,76	-1 168,50
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 147,27	7 978,76	-1 168,50
2.4.1	расходы на услуги банков	9 147,27	7 978,76	-1 168,50
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	116 026,25	116 026,25
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	116 026,25	116 026,25
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	13 270 373,64	12 214 417,67	-1 055 955,98
VII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	13 270 373,64	12 098 391,41	-1 171 982,23

2	Финансовый результат от реализации	0,00	116 026,25	116 026,25
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	116 026,25	116 026,25
3	необходимая валовая выручка, всего	13 270 373,64	12 214 417,67	-1 055 955,98

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,40	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,80	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	108,6
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	108,6
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	108,6

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

МУП "Рыбалово"

Упрощенная система налогообложения

села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР ТО
			2019	2019
			план	план
			Год	Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	85 793,47	384 777,81
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	1 742,80	7 815,92
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	1 742,80	1 642,63
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	0,00	6 173,29
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м ³	0,00	0,00
1.1.4	технология	м ³	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м ³	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м ³	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м ³	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	49,23	49,23
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	21 700,00	18 852,95
4.1	Сульфуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	0,00	0,00
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00	0,00
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	21 700,00	18 852,95
4.3.1	объем	тн	3 500,00	3,25
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	6,20	5 800,91
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	53 805,60	70 507,64
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,25	0,40
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	17 935,20	14 689,09
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	16 249,29	21 293,31
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	16 141,68	21 152,29
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	107,61	141,02
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	177 548,36	495 431,70
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	101,88	63,39
	с 24.10.2019 по 31.12.2019	руб./м ³	205,37	63,39
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		177 548,36	104 122,51

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2019 год
МУП "Рыбалово"**

села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района

Упрощенная система
налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2019		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 114 978,12	557 489,06	557 489,06
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	391 309,19	195 654,59	195 654,59
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	391 309,19	195 654,59	195 654,59
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 173,29	3 086,64	3 086,64
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	63,39	63,39	63,39
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	723 668,93	361 834,47	361 834,47
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	421,18	210,59	210,59
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 718,20	1 718,20	1 718,20
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 114 978,12	557 489,06	557 489,06
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	6 173,29	3 086,64	3 086,64
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		180,61	180,61
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		63,39	63,39
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		117,23	117,23
	темп роста	%		2 258,27	100,00