



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

17.11.2021

№ 25/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

**ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ
КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:**

Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
-------------	--

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.16 -п.29):

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на 2022 год

17. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство»,

и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

20. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

21. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

22. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-425/9(288) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2020 – 2022 годы», в части 2022 года

23. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино, Спасского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на период регулирования с 2022 по 2024 год

25. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2022 год

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2022 год

27. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую

энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

28. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 1-386/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2020-2024 годы», в части 2022 года

29. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наумовского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района на период с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района, с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2022 - 30.06.2022	01.07.2022- 31.12.2022
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Наумовское» (ИНН 7014067128)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2022	4 931,82	8 201,09
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 17 Повестки дня О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации ООО «ЭнергоТЭК» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 1 518,90 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-775,52) тыс. руб., в том числе:

1) (-483,66) 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 (- 553,04 тыс. руб.) и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (-69,38 тыс. руб.); 2022 – (-483,66));

2) (-291,86) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-1 577,62) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 – (-291,86 тыс. руб.), 2023 – (-1 285,76 тыс. руб.).

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (-1 285,76 тыс. руб.) и по результатам деятельности в 2020 году в размере (-1 518,90 тыс. руб.) подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск»,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 026,17	1 026,17	
			2020	1 026,17	1 037,71	
			2021	1 037,71	1 037,71	
			2022	1 037,71	1 060,36	
			2023	1 131,36	1 196,83	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 231,40	1 231,40	
			2020	1 231,40	1 245,25	
			2021	1 245,25	1 245,25	
			2022	1 245,25	1 272,43	
			2023	1 357,63	1 436,20	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 18 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации МУП «Нарымское ЖКХ» (котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района) по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 143,62 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-180,62) тыс. руб., в том числе:

1) (-239,71) 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 (- 380,49 тыс. руб.) и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (-140,78 тыс. руб.); 2022 - (-239,71));

2) (-84,53) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 84,53));

3) 143,62 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет 143,62 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-583/9(270) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского 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 «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 854,49	7 016,12	
			2020	7 016,12	7 503,87	
			2021	7 503,87	7 748,03	
			2022	7 748,03	9 312,30	
			2023	7 933,34	8 166,66	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	8 225,39	8 419,34	
			2020	8 419,34	9 004,64	
			2021	9 004,64	9 297,64	
			2022	-	-	
			2023	9 520,01	9 799,99	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 19 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации МУП «Нарымское ЖКХ» (котельной №5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района) по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 1 109,64 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере 0,00 тыс. руб.

Сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере 1 109,64 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2018 № 1-584/9(269) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 09.11.2018) изложив в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной № 5 села Нарым

Нарымского сельского поселения Парабельского 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 «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 900,74	5 018,47	
			2020	5 018,47	5 367,11	
			2021	5 367,11	5 754,71	
			2022	5 754,71	6 026,05	
			2023	5 769,70	5 807,20	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 880,89	6 022,16	
			2020	6 022,16	6 440,53	
			2021	6 440,53	6 905,65	
			2022	6 905,65	7 231,26	
			2023	6 923,64	6 968,64	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 20 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018-2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов из состава необходимой валовой выручки МУП «Большедороховское ЖКХ» (котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-478,07) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-160,01) тыс. руб., в том числе:

- 1) 82,83 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год;
- 2) 231,41 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 3) (-474,25) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-3,82) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-517/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского 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 «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 128,39	2 204,31	
			2020	2 204,31	2 356,36	
			2021	2 356,36	2 477,01	
			2022	2 477,01	2 637,10	
			2023	2 526,06	2 651,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 128,39	2 204,31	
			2020	2 204,31	2 356,36	
			2021	2 356,36	2 477,01	
			2022	2 477,01	2 637,10	
2023	2 526,06		2 651,55			

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 21 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Сумма, которую следует включить при корректировке тарифов в состав необходимой валовой выручки МУП «Большедороховское ЖКХ» (котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 42,56 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере 0,00 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере 42,56 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а, Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-518/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а, Большедороховского сельского поселения Асиновского 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 «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 651,86	5 626,09	
			2020	5 626,09	6 069,19	
			2021	6 069,19	6 580,67	
			2022	6 580,67	7 634,99	
			2023	6 432,61	6 576,11	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 22 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-425/9(288) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2020 – 2022 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2022 год и последующие периоды регулирования из состава необходимой валовой выручки ООО «ДНР» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-281,84) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-551,42) тыс. руб., в том числе:

1) 151,08 тыс. руб. корректировка излишне учтенной суммы изъятия по результатам деятельности за 2016 год. (Общая сумма, которую следовало исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год составила (-1 050, 99) тыс. руб. и была распределена по годам следующим образом: 2018г. -(-525,5) тыс. руб.; 2019-2020г. - (-525,5) тыс. руб. С учетом ухода котельной «Школьная» с регулирования в 2018 году оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2016 год распределена в последующих периодах пропорционально полезному отпуску котельной «Школьная» и котельной «Больничная». Остаток по результатам деятельности за 2016 год, в доле, приходящейся на регулируемую котельную «Больничная», составил (-205,21) тыс. руб. В связи с технической ошибкой из состава НВВ в 2019-2020 годах организации была исключена сумма в размере (-356,29) тыс. руб.).

2) (-321,01) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 386,01) тыс. руб. и распределена по годам следующим образом: 2021 - (-65,00) тыс. руб.; 2022 - (-321,01) тыс. руб.);

3) (-106,70) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год исключена в полном объеме;

4) (-274,79) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-7,06) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2022 года

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-425/9(288) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 24.10.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района,
с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «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	10 345,01	
			2022	10 345,01	10 345,01	
		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

К.П.Тощая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 23 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 2 075,21 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере (3,21) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (2 072) тыс. руб. подлежит к включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019 -2023 годы» («Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru)», 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского 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 «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочны й руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91	5 574,91	
			2020	5 574,91	5 578,55	5 578,55	
			2021	5 578,55	5 853,99	5 853,99	
			2022	5 853,99	6 293,04	6 293,04	
			2023	5 844,08	6 023,82	6 023,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочны й руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91	5 574,91	
			2020	5 574,91	5 578,55	5 578,55	
			2021	5 578,55	5 853,99	5 853,99	
			2022	5 853,99	6 293,04	6 293,04	
			2023	5 844,08	6 023,82	6 023,82	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 24 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино, Спасского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на период регулирования с 2022 по 2024 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2022-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2022-2024 годы, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» при формировании тарифов на 2022-2024 годы по результатам деятельности за 2020 год, по оценке эксперта составила (11,56) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в составе необходимой валовой выручки организации на 2022 год не включены результаты деятельности организации за 2019 год в размере 247,23 тыс. руб. и за 2020 год в размере 11,56 тыс.руб. и подлежат к включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) долгосрочные параметры регулирования на 2022-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2022-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского 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)	
Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	2022	719,38	1,00	-	-	а)	159,09	а)	-	-
						б)	1,91			
						в)	343,06			
	2023	719,38	1,00	-	-	-	а)	159,09	а)	-
							б)	1,91		
							в)	343,06		
	2024	719,38	1,00	-	-	-	а)	159,09	а)	-
							б)	1,91		
							в)	343,06		

<*> 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 Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского района:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского района,
с 01.01.2022 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 Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	4 218,37	9 754,01
			2023	7 196,93	7 196,93
			2024	6 883,81	6 883,81
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	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.

3. Долгосрочные параметры регулирования, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 25 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2022	1 636,84	1 715,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2022	1 636,84	1 715,55	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 26 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014065988)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 540,17	1 617,72	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 540,17	1 617,72	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 27 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки ООО «ПНС» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 60,86 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-347,29) тыс. руб., в том числе:

1) (-189,60) 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 (-382,64) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (-3,44) тыс. руб., 2022 – (-189,60) тыс. руб., 2023 и последующие года – (-189,60) тыс.руб.;

2) (-188,12) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-376,26) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2022 – (-188,12) тыс. руб., 2023 и последующие года – (-188,12) тыс. руб.;

3) 30,43 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет 60,86 тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2022 – 30,43 тыс. руб., 2023 и последующие года – 30,43 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере 30,43 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная, 75 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации»» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 084,58	2 112,58	
			2020	2 112,58	2 133,71	
			2021	2 133,71	2 155,55	
			2022	2 152,59	2 152,59	
			2023	2 336,15	2 391,43	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 084,58	2 112,58	
			2020	2 112,58	2 133,71	
			2021	2 133,71	2 155,55	
			2022	2 152,59	2 152,59	
2023	2 336,15		2 391,43			

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 28 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 1-386/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2020-2024 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 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 2020 года по оценке эксперта составила (- 236,68) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-1 363,48) тыс. руб., за прошедшие периоды.

Сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (- 236,68) тыс. руб. будет исключена из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

1) аренда производственных объектов (в составе неподконтрольных расходов).

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «аренда производственных объектов (в составе неподконтрольных расходов)» на 2022 год составляет 1 897 648,2 руб., в том числе:

- аренда источника теплоснабжения – 1 680 035,40 руб.,
- сети теплоснабжения – 217 612,80 руб.

Тарифы на тепловую энергию подлежат государственному регулированию и устанавливаются (пересматриваются) в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

По аренде источника теплоснабжения:

РСО эксплуатирует источник теплоснабжения на основании договора аренды А-17 от 01.01.2019 с ООО «Комресурс».

Согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, арендная плата учитывается при установлении тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В материалах дела РСО представлены инвентарные карточки учета основных средств (форма ОС-6) арендодателя ООО «Комресурс». Из информации, отраженной в инвентарных карточках объектов основных средств, следует, что владелец имущества произвел переоценку основных средств. Первоначальная стоимость у собственника имущества по данным инвентарных карточек с учетом переоценки составляет 10 523 034,60 руб. Стоимость основных средств без учета переоценки составляет 6 993 641,81 руб.

В соответствии с п. 29 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Амортизация основных средств и нематериальных активов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации».

Таким образом, при корректировке тарифов на тепловую энергию при расчете суммы арендных платежей, подлежащих включению в состав необходимой валовой выручки, экспертами принята первоначальная стоимость арендованного имущества без учета переоценки в сумме 6 993 641,81 руб. Остаточная стоимость имущества по состоянию на 01.01.2022 составила 3 123 278,88 руб.

Сумма амортизационных отчислений, подлежащих возмещению арендодателю (ООО «Комресурс») по расчету экспертов составила 257 726,71 руб./год.

По аренде сетей теплоснабжения:

Сети теплоснабжения эксплуатируются ООО «ТЭП Богашево» на основании договора аренды №25-09/20 от 25.09.2020 г., заключенного с Администрацией Богашевского сельского поселения.

Согласно части 1 статьи 28.1 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Закон о теплоснабжении) передача прав владения и (или) пользования объектами теплоснабжения, находящимися в государственной и муниципальной собственности, осуществляется только по договорам их аренды или по концессионным соглашениям.

В соответствии с частью 3 статьи 28.1 Закона о теплоснабжении в случае, если срок, определяемый как разница между датой ввода в эксплуатацию хотя бы одного объекта из числа объектов теплоснабжения, находящегося в государственной или муниципальной собственности, и датой опубликования извещения о проведении конкурса, превышает 5 лет, передача прав владения и (или) пользования такими объектами осуществляется только по концессионным соглашениям.

Согласно части 33 статьи 28.1 Закона о теплоснабжении договор аренды объекта теплоснабжения, находящегося в государственной или муниципальной собственности, заключенный с нарушением требований, установленных частью 3 статьи 28.1, является ничтожным с точки зрения тарифного регулирования.

Учитывая, что договор аренды №25-09/20 от 25.09.2020 г. с Администрацией Богашевского сельского поселения, заключен с нарушением требований части 3 статьи 28.1 Закона о теплоснабжении, сумма арендной платы по данному договору, как экономически необоснованная, при корректировке тарифов на 2022 год не включена.

На основании вышеизложенного, при корректировке тарифов на тепловую энергию, установленных на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг., в части 2022 года для потребителей котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района арендная плата по договорам аренды имущества учтена в экономически обоснованном размере в сумме 257 726,71 руб., в том числе:

- по договору аренды источников теплоснабжения – 257 726,71 руб.;

- по договору аренды сетей теплоснабжения – 0,00 руб.

2) необоснованно полученные доходы.

Под необоснованно полученными доходами организация подразумевает корректировку с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

По предложению РСО в составе НВВ организации на 2022 год сумма корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, не должна быть учтена и составила 0,00 руб.

Департаментом в соответствии с п.12 Методических указаний из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 1 363,48) тыс. руб., по результатам деятельности за предшествующие периоды.

Таким образом, размер корректировки НВВ организации ООО «ТЭП Богашево» учтен Департаментом в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования.

3) предпринимательская прибыль.

По предложению РСО сумма расходов, подлежащая включению в смету расходов по теплоснабжению по статье «предпринимательская прибыль» на 2022 год, составляет 881 382,4 руб. По данным Департамента величина предпринимательской прибыли на 2022 год составила 0,00 руб.

Письмом ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения о том, что «в соответствии с формулой 20 пункта 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль включается в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации до начала долгосрочного периода регулирования в размере, определенном в соответствии с Основами ценообразования № 1075 и в течение долгосрочного периода регулирования не корректируется».

При установлении тарифов теплоснабжающей организации ООО «ТЭП Богашево» на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. Департамент при определении величины расчетной предпринимательской прибыли, включаемой в состав необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования, руководствовался следующим.

При установлении тарифов на долгосрочный период регулирования ООО «ТЭП Богашево» в составе материалов дела представлены договора аренды, заключенные:

- с Администрацией Богашевского сельского поселения в отношении сетей теплоснабжения от 03.09.2018 №0309/18 на срок 11 месяцев;

- с ООО «Комресурс» в отношении источника теплоснабжения № АК-17 от 01.01.2019 на неопределенный срок.

Пунктом 48.2 Основ ценообразования определено, что при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- ✓ являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;
- ✓ владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Учитывая вышеизложенное, величина расчетной предпринимательской прибыли, включаемой в состав необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования (2020 – 2024 годы) по оценке Департамента составила 0,00 руб.

4) операционные расходы.

В протоколе разногласий РСО обозначила несогласие с расчетом величины операционных расходов без пояснения причин несогласия.

В соответствии с п. 59 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов, утвержденный для теплоснабжающей организации на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., составил 4 003, 27 тыс. рублей.

Индекс изменения операционных расходов, определенный Департаментом в соответствии с пунктом 36 Методических указаний, на 2022 год составил – 1,028.

Таким образом, размер операционных расходов, подлежащих включению в состав НВВ при корректировке тарифов на 2022 год, составляет 4 219,32 тыс. рублей.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 1-386/9(374) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 11.11.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 910,88	1 935,33	
			2021	1 935,33	1 935,33	
			2022	1 935,33	1 962,95	
			2023	2 021,74	2 034,00	
			2024	2 034,00	2 121,49	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 910,88	1 935,33	
			2021	1 935,33	1 935,33	
			2022	1 935,33	1 962,95	
			2023	2 021,74	2 034,00	
			2024	2 034,00	2 121,49	

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 29 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 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 2020 года по оценке эксперта составила (- 1 119,36) 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-1 289,70) тыс. руб., в том числе:

1) (- 282,27) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (-1 354,59) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (- 1 072,32) тыс. руб., 2022 - (-282,27) тыс. руб.);

2) (- 1 007,42) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год;

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (- 111,94) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского 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 «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80	
			2020	4 836,80	4 840,51	
			2021	4 840,51	4 840,51	
			2022	4 840,51	4 967,57	
			2023	5 467,11	5 648,93	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80	
			2020	4 836,80	4 840,51	
			2021	4 840,51	4 840,51	
			2022	4 840,51	4 967,57	
2023	5 467,11		5 648,93			

* 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

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



О.В.Черная

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

МУП "Наумовское"

Виды
деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения
Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,10	от 19.10.2021 №3-113	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**	158,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	147,20	от 19.10.2021 №3-112	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**	147,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	147,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	102,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении	м3**	102,40		

тарифа				
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	102,40		

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "Наумовское"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 074 386,58	2 548 871,71	-525 514,87
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	7 676,56	8 983,50	1 306,94
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	7 676,56	8 983,50	1 306,94
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	7 407,50	7 407,50	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	269,06	272,00	2,94
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	1 304,00	1 304,00
1.2	расходы на топливо	1 405 571,50	1 319 598,75	-85 972,75
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	140 461,67	138 805,58	-1 656,09
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	140 461,67	138 805,58	-1 656,09
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	140 461,67	138 805,58	-1 656,09
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	20,15	19,45	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,97	7,14	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00

1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	12 521,57	11 442,28	-1 079,29
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	114,30	102,40	-11,90
1.4.2	тариф на холодную воду	109,55	111,74	2,19
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 102 728,61	807 611,93	-295 116,69
1.7.1	оплата труда производственного персонала	436 573,80	448 613,35	12 039,55
1.7.1.1	численность производственного персонала	1,50	1,54	0,04
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 254,10	24 254,10	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	666 154,81	358 998,57	-307 156,24
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,86	1,00	-0,86
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 916,55	29 916,55	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	333 024,04	243 898,80	-89 125,24
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	131 845,29	135 481,23	3 635,94
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	201 178,75	108 417,57	-92 761,18
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	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:	37 195,40	9 949,50	-27 245,90
1.12.1	услуги связи	7 793,49	5 449,50	-2 343,99
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	3 401,92	4 500,00	1 098,08
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	26 000,00	0,00	-26 000,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	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	7 000,00	7 000,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	28 207,22	1 581,37	-26 625,85
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	661,83	361,72	-300,11
1.18.1.1	моющие средства	463,90	361,72	-102,18
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	197,93	0,00	-197,93
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:	27 545,39	1 219,65	-26 325,74

1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	27 545,39	1 219,65	-26 325,74
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	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
2.4.2	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	25 488,72	25 488,72
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	25 488,72	25 488,72
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	3 074 386,58	2 574 360,43	-500 026,15
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	523,40	408,86	-114,54

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	3 074 386,58	2 548 871,71	-525 514,87
2	Финансовый результат от реализации	0,00	25 488,72	25 488,72
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	25 488,72	25 488,72
3	необходимая валовая выручка, всего	3 074 386,58	2 574 360,43	-500 026,15

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "ЭнергоТЭК"

Виды
деятельности
Для
потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	153,00	153,00	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-279	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	153,00	153,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,00	153,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	416,60	416,60	Приказ МинэнергоРФ от 06.11.2015 №841	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	416,60	416,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,60	416,60		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м ³ *	901,40	901,40		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		м ³ **	901,40	901,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	901,40	901,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	21,20	6,70	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-279	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	21,20	6,70		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "ЭнергоТЭК"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	6 348,16	6 348,16	5 968,14	(380,02)
2	Собственные нужды источника тепла	9,93	9,93	9,93	-
3	Отпуск с коллекторов источника	6 338,23	6 338,23	5 958,21	(380,02)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	6 338,23	6 338,23	5 958,21	(380,02)
6	Потери	416,62	416,62	416,62	-
7	Потребители из сети	5 921,61	5 921,61	5 541,59	(380,02)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	5 921,61	5 921,61	5 541,59	(380,02)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	5 921,61	5 921,61	5 541,59	(380,02)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 545 043,61	1 558 530,96	1 543 556,57	(1 487,05)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 436 225,50	1 436 225,50	1 436 225,50	-
III	Неподконтрольные расходы	606 673,08	592 177,67	576 827,49	(29 845,59)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	406 942,01	380 368,15	379 395,38	(27 546,64)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	338,27	0,00	338,27	-
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	338,27	0,00	338,27	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	0,00	0,00	0,00	-

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	181 166,06	182 747,53	180 991,69	(174,37)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	181 166,06	182 747,53	180 991,69	(174,37)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 226,74	29 061,99	16 102,16	(2 124,58)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	18 226,74	29 061,99	16 102,16	(2 124,58)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 651 908,18	4 546 260,36	4 458 134,80	(193 773,38)
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 349 117,81	4 126 386,23	4 133 307,47	(215 810,34)
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:	271 417,14	384 691,16	295 313,69	23 896,55
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	271 417,14	384 691,16	295 313,69	23 896,55
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	271 417,14	384 691,16	295 313,69	23 896,55

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	31 373,23	35 182,96	29 513,64	(1 859,59)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	901,40	901,40	901,40	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	34,81	39,03	32,74	(2,06)
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	-181 196,72	-775 523,05	(775 523,05)
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	-181 196,72	-775 523,05	(775 523,05)
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	141 794,02	0,00	0,00	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 945 418,90	6 515 772,26	5 802 995,81	-1 142 423,09

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского
района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,90	191,90	от 31.08.2016 №3-243	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**	209,10	209,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	209,10	209,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 745,60	1 745,60	от 31.08.2016 №3-244	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**	521,90	521,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	521,90	521,90		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	902,50	902,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	240,80	240,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	240,80	240,80		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	897,10	1 061,37	964,56	67,46
2	Собственные нужды источника тепла	9,19	10,34	10,34	1,15
3	Отпуск с коллекторов источника	887,91	1 051,03	954,23	66,32
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	887,91	1 051,03	954,23	66,32
6	Потери	451,21	521,85	521,85	70,64
7	Потребители из сети	436,70	529,18	432,38	(4,32)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	436,70	529,18	432,38	(4,32)
8.1	Собственное потребление	88,70	88,69	88,69	(0,01)
8.2	Реализация сторонним потребителям	348,00	440,50	343,69	(4,31)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,028	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,038	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,21	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 535 294,87	1 531 735,91	1 517 018,96	(18 275,91)
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 411 533,18	1 411 533,18	1 411 533,18
III	Неподконтрольные расходы	682 302,21	591 462,64	410 290,42	(272 011,79)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 054,78	7 050,16	351,09	(1 703,69)
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	379,20	962,76	351,09	(28,11)

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 639,15	2 606,65	0,00	(1 639,15)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	36,43	3 480,76	0,00	(36,43)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	36,43	1 564,20	0,00	(36,43)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	1 916,56	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:	517 602,39	403 921,74	400 040,86	(117 561,54)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	380 134,65	347 922,81	344 579,96	(35 554,69)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	137 467,74	55 998,93	55 460,89	(82 006,84)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	162 645,03	178 161,66	0,00	(162 645,03)
3.6.1	амортизация основных средств	160 856,64	160 856,60	0,00	(160 856,64)
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 788,39	17 305,06	0,00	(1 788,39)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	2 329,08	9 898,47	9 898,47
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	2 329,08	9 898,47	9 898,47
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 790 521,28	2 004 424,60	1 888 442,16	97 920,88
4.1	Расходы на топливо (основное)	648 056,34	903 908,79	742 717,76	94 661,42
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 111 140,27	1 083 229,43	1 130 657,54	19 517,27
4.3.1	электрическая энергия, в том	1 036 310,71	1 083 229,43	1 030 680,51	(5 630,20)

	числе:				
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 030 760,00	1 083 229,43	1 024 939,93	(5 820,07)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	5 550,71	0,00	5 740,57	189,86
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	74 829,56	0,00	99 977,04	25 147,48
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	74 829,56	0,00	99 977,04	25 147,48
4.4	Расходы на холодную воду	31 324,67	17 286,38	15 066,86	(16 257,82)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	450,00	240,80	240,80	(209,20)
4.4.2	тариф на холодную воду	69,61	71,79	62,57	(7,04)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-324 240,84	(324 240,84)
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	-324 240,84	(324 240,84)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	143 624,60	143 624,60
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	

0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 008 118,36	4 127 623,15	3 635 135,30	-372 983,07

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	дрова	103,4

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной №5 села Нарым Нарымского сельского поселения
Парабельского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,90	191,90	от 31.08.2016 №3-243	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**	179,50	179,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,50	179,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 745,60	1 745,60	от 31.08.2016 №3-244	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**	1 042,60	1 042,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 042,60	1 042,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	902,50	902,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	575,00	575,00	от 31.08.2016 №3-242
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	575,00	575,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	657,60	657,60	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	657,60	657,60	
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

котельной №5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 950,20	2 530,50	2 247,32	297,12
2	Собственные нужды источника тепла	10,70	13,15	13,15	2,45
3	Отпуск с коллекторов источника	1 939,50	2 517,35	2 234,17	294,67
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 939,50	2 517,35	2 234,17	294,67
6	Потери	991,70	1 042,59	1 042,59	50,89
7	Потребители из сети	947,80	1 474,76	1 191,58	243,78
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	947,80	1 474,76	1 191,58	243,78
8.1	Собственное потребление	75,50	75,39	75,39	(0,11)
8.2	Реализация сторонним потребителям	872,30	1 399,37	1 116,19	243,89
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,028	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,038	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 570 353,20	1 566 712,96	1 551 659,95	(18 693,25)
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 443 765,42	1 443 765,42	1 443 765,42
III	Неподконтрольные расходы	1 222 288,03	1 023 528,96	453 654,83	(768 633,20)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 398,47	4 352,03	1 823,46	(2 575,01)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 000,00	3 563,04	1 823,46	(176,54)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов,	2 346,32	445,98	0,00	(2 346,32)

	учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	52,15	343,02	0,00	(52,15)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	52,15	15,11	0,00	(52,15)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	327,91	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:	735 510,02	503 259,93	440 129,33	(295 380,70)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	542 692,88	469 151,16	410 299,28	(132 393,60)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	192 817,14	34 108,77	29 830,05	(162 987,09)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	36,00	34,00	30,00	(6,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	482 379,53	512 782,52	0,00	(482 379,53)
3.6.1	амортизация основных средств	479 819,58	479 819,40	0,00	(479 819,58)
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 559,95	32 963,12	0,00	(2 559,95)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	3 134,47	11 702,04	11 702,04
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	3 134,47	11 702,04	11 702,04
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 240 589,71	5 406 345,74	4 988 172,63	(252 417,08)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 769 394,26	2 927 403,80	2 766 133,47	(3 260,79)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 212 465,42	2 344 088,50	2 091 648,47	(120 816,95)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 106 019,24	2 344 088,50	2 068 168,00	(37 851,24)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 098 180,00	2 344 088,50	2 066 142,53	(32 037,47)

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 839,24	0,00	2 025,47	(5 813,77)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	106 446,18	0,00	23 480,48	(82 965,70)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	106 446,18	0,00	23 480,48	(82 965,70)
4.4	Расходы на холодную воду	258 730,03	134 853,43	130 390,68	(128 339,35)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 176,70	575,00	575,00	(601,70)
4.4.2	тариф на холодную воду	219,88	234,53	226,77	6,89
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	74 924,75	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	74 924,75	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	230 950,02	0,00	-
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 033 230,94	8 302 462,43	6 993 487,41	-1 039 743,53

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10
Большедороховского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,40	191,40	Приказ 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**	185,20	185,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	185,20	185,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	228,80	228,80	Приказ 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**	221,70	221,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	221,70	221,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	231,20	231,20		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	228,00	228,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	228,00	228,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	165,50	165,50	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
	эксплуатационный запас	уголь	тонн	142,80		
	неснижаемый запас	уголь	тонн	22,70		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

Муниципальное унитарное
предприятие "Большедороховское
жилищно-коммунальное хозяйство"
котельной села Больше-Дорохово, ул.
Центральная, 10 Большедороховского
сельского поселения Асиновского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 196,94	1 549,54	1 361,41	164,46
2	Собственные нужды источника тепла	13,92	21,79	21,79	7,87
3	Отпуск с коллекторов источника	1 183,02	1 527,76	1 339,62	156,59
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 183,02	1 527,76	1 339,62	156,59
6	Потери	190,47	221,72	221,72	31,25
7	Потребители из сети	992,56	1 306,04	1 117,90	125,34
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	992,56	1 306,04	1 117,90	125,34
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	992,56	1 306,04	1 117,90	125,34
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,028	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,038	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 298 295,94	1 287 063,03	1 287 063,03
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 196 412,38	1 196 412,38	1 196 412,38
III	Неподконтрольные расходы	512 876,48	443 616,40	444 437,89	(68 438,59)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 475,92	556,45	8,97	(1 466,95)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	1 082,00	541,09	0,00	(1 082,00)

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	15,37	8,97	8,97
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	393,92	0,00	0,00	(393,92)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	393,92	0,00	0,00	(393,92)
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:	498 221,34	407 726,93	407 343,58	(90 877,76)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	402 713,64	359 810,75	365 397,72	(37 315,92)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	95 507,70	47 916,18	41 945,86	(53 561,84)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 255,52	0,00	0,00	(3 255,52)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 255,52	0,00	0,00	(3 255,52)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 923,70	4 894,00	7 345,39	(2 578,30)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	9 923,70	4 894,00	7 345,39	(2 578,30)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	30 439,01	29 739,95	29 739,95
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 709 926,49	1 332 428,06	1 272 234,31	(437 692,18)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 417 147,61	1 039 290,52	965 883,86	(451 263,75)
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:	286 600,08	289 417,07	300 714,29	14 114,21
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	286 600,08	289 417,07	268 097,96	(18 502,12)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	286 600,08	289 417,07	268 097,96	(18 502,12)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	32 616,33	32 616,33
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	32 616,33	32 616,33
4.4	Расходы на холодную воду	6 178,80	3 720,47	5 636,16	(542,64)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	228,00	228,00	228,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	27,10	16,32	24,72	(2,38)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	116 937,45	314 237,74	314 237,74
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	116 937,45	314 237,74	314 237,74
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	46 281,41	-474 249,38	(474 249,38)

0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 222 802,97	3 237 559,26	2 843 723,59	620 920,63

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а
Большедороховского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,40	191,40	Приказ 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**	221,50	221,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,50	221,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	228,80	228,80	Приказ 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**	7,10	7,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7,10	7,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	231,20	231,20		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	3,20	3,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	3,20	3,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	165,50	165,50	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	142,80	142,80		
неснижаемый запас	уголь	тонн	22,70	22,70		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство" котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	331,01	371,82	329,52	(1,49)
2	Собственные нужды источника тепла	2,13	2,12	2,12	(0,02)
3	Отпуск с коллекторов источника	328,88	369,70	327,41	(1,47)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	328,88	369,70	327,41	(1,47)
6	Потери	4,78	7,11	7,11	2,33
7	Потребители из сети	324,10	362,59	320,29	(3,80)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	324,10	362,59	320,29	(3,80)
8.1	Собственное потребление	19,11	0,00	0,00	(19,11)
8.2	Реализация сторонним потребителям	304,99	362,59	320,29	15,30
I	Индекс изменения операционных расходов	4,00	1,03	1,028	(2,97)
1	Индекс потребительских цен	4,00	1,04	1,038	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,41	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	4,00	1,03	1,028	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 403 878,64	1 391 732,22	1 391 732,22
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 293 709,49	1 293 709,49	1 293 709,49
III	Неподконтрольные расходы	436 048,70	455 040,47	443 806,04	7 757,34
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 316,51	499,25	4,48	(1 312,03)
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	983,12	491,56	0,00	(983,12)

	и (или) лимитов				
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7,68	4,48	4,48
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	333,39	0,00	0,00	(333,39)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	333,39	0,00	0,00	(333,39)
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:	421 381,85	421 361,85	405 635,71	(15 746,13)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	317 628,01	317 628,01	314 827,03	(2 800,98)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	103 753,84	103 733,83	90 808,68	(12 945,15)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 755,31	0,00	0,00	(2 755,31)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 755,31	0,00	0,00	(2 755,31)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	10 595,03	10 595,03	15 902,05	5 307,02
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	10 595,03	10 595,03	15 902,05	5 307,02
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	22 584,35	22 263,79	22 263,79
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	414 878,37	422 099,77	413 104,90	(1 773,47)
4.1	Расходы на топливо (основное)	350 769,57	350 769,57	282 389,25	(68 380,32)
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:	64 108,80	71 277,17	130 636,55	66 527,75
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	64 108,80	71 277,17	60 025,40	(4 083,40)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	64 108,80	71 277,17	60 025,40	(4 083,40)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	70 611,15	70 611,15
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	70 611,15	70 611,15
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	53,03	79,10	79,10
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	3,20	3,20	3,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	16,57	24,72	24,72
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-

0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	850 927,07	2 281 018,88	2 248 643,17	1 397 716,10

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления ООО "ДНР"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители котельной села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	218,70	218,70	от 16.07.2019 № 3-109
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	44,30	44,30	от 07.06.2019 № 3-67
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	13,00	13,00	

** -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 2022 год

ООО "ДНР"
 потребители котельной села Суйга
 Суйгинского сельского поселения
 Молчановского района
**Упрощенная система
 налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	252,50	233,82	233,82	(18,68)
2	Собственные нужды источника тепла	0,50	0,38	0,38	(0,12)
3	Отпуск с коллекторов источника	252,00	233,44	233,44	(18,56)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	252,00	233,44	233,44	(18,56)
6	Потери	47,95	44,29	44,29	(3,66)
7	Потребители из сети	204,05	189,15	189,15	(14,90)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	204,05	189,15	189,15	(14,90)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	204,05	189,15	189,15	(14,90)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	12,22	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 145 422,83	1 301 714,28	1 294 214,02	(851 208,81)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 145 422,83	1 227 944,12	1 227 944,12	(917 478,71)
III	Неподконтрольные расходы	579 041,40	419 241,11	751 169,34	172 127,94
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	325 663,65	325 663,65
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении	0,00	0,00	0,00	-

	налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	325 663,65	325 663,65
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	535 566,42	383 753,38	375 311,86	(160 254,56)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	387 331,30	328 480,55	326 587,90	(60 743,41)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	148 235,11	55 272,83	48 723,96	(99 511,15)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	9 480,00	0,00	9 480,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	9 480,00	0,00	9 480,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 173,40	12 876,59	14 385,04	1 211,64
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	13 173,40	12 876,59	14 385,04	1 211,64
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	20 821,58	22 611,14	26 328,79	5 507,21
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	622 817,90	562 770,00	613 824,61	(8 993,29)
4.1	Расходы на топливо (основное)	363 334,40	377 643,29	401 780,30	38 445,90
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:	259 483,50	185 126,70	212 044,30	(47 439,20)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	259 483,50	185 126,70	212 044,30	(47 439,20)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	259 483,50	185 126,70	212 044,30	(47 439,20)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том	0,00	0,00	0,00	-

	числе:					
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-	
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-	
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-	
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-	
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-	
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-	
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-	
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-	
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-	
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-	
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-427 709,31	(427 709,31)	
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	-427 709,31	(427 709,31)	
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	-308 806,86	-274 789,88		
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00		
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-	

0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 347 282,13	1 974 918,54	1 956 708,78	-1 390 573,35

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	103,0

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

МУП "ЖКХ НОВОВАСЮГАНСКОЕ"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	173,50	173,50	Приказ ДТР от 12.12.2018 № 3-491	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**	173,50	173,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	173,50	173,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	5 885,80	5 885,80	Приказ ДТР от 12.12.2018 № 3-490	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**	5 885,80	5 885,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 885,80	5 885,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	267,50	267,50	Приказ ДТР от 12.12.2018 № 3-493

эксплуатационный запас	нефть	тонн	228,50	228,50		
неснижаемый запас	нефть	тонн	39,00	39,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "ЖКХ НОВОВАСЮГАНСКОЕ"

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	10 643,98	11 859,56	11 525,26
2	Собственные нужды источника тепла	567,14	567,14	567,14
3	Отпуск с коллекторов источника	10 076,84	11 292,42	10 958,12
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	10 076,84	11 292,42	10 958,12
6	Потери	5 430,57	5 885,84	5 885,84
7	Потребители из сети	4 646,27	5 406,58	5 072,28
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 646,27	5 406,58	5 072,28
8.1	Собственное потребление	85,31	85,29	85,29
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 560,96	5 321,29	4 986,99
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,03
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,05
II	Операционные (подконтрольные расходы)	10 286 456,27	10 262 772,60	10 411 354,06
2.0	базовый уровень операционных расходов	9 457 254,65	9 457 254,65	9 457 254,65
III	Неподконтрольные расходы	7 296 827,04	4 275 155,35	3 541 286,97
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 287,62	12 194,86	17 914,81
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	9 287,62	0,00	9 287,62
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	12 194,86	7 856,29
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	770,90
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00

3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	770,90
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 472 972,84	2 798 537,22	2 839 053,63
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 705 210,54	2 285 799,15	2 318 892,29
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	767 762,30	512 738,07	520 161,34
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	960 466,15	596 953,04	243 466,78
3.6.1	амортизация основных средств	856 973,07	129 100,16	139 292,79
3.6.2	амортизация прочего имущества	103 493,08	467 852,87	104 173,99
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	280 214,25	373 325,94	142 626,85
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	280 214,25	373 325,94	142 626,85
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	322 680,88	303 106,10	298 224,90
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	2 251 205,30	191 038,19	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	17 263 945,05	16 752 644,88	16 678 110,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	13 072 525,61	12 322 073,21	12 441 411,25
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 715 965,08	3 561 033,67	3 350 382,21
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 574 054,19	3 561 033,67	3 201 621,73
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 561 031,73	3 561 033,67	3 191 652,31
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	13 022,46	0,00	9 969,42
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	141 910,89	0,00	148 760,48
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	141 910,89	0,00	148 760,48
4.4	Расходы на холодную воду	139 944,64	869 538,00	236 741,07
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 028,67	6 274,27	1 670,50
4.4.2	тариф на холодную воду	136,04	138,59	141,72
4.5	Расходы на теплоноситель	335 509,71	0,00	649 576,01
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 484,00	0,00	4 603,77
4.5.2	тариф на теплоноситель	135,07	0,00	141,10

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	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	3 216,02
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	34 847 228,36	31 290 572,83	30 633 967,60

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,0
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	мазут	99,0

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

МУП "ТЕХНИК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022-2025 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,10	159,10	159,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	343,10	343,10	343,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	426,76	426,76	426,76

* - 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 2022-2025 гг.

МУП "ТЕХНИК"

потребители котельной, расположенной по адресу: ул. Молодежная, 20 А, строение 1, село Батурино Спасского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	583,40	907,74	324,34	583,48	907,74	324,26	586,39	907,74	321,35
2	Собственные нужды источника тепла	2,78	1,86	-0,92	2,78	1,86	-0,92	2,78	1,86	-0,92
3	Отпуск с коллекторов источника	580,62	905,88	325,26	580,70	905,88	325,18	583,61	905,88	322,27
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	580,62	905,88	325,26	580,70	905,88	325,18	583,61	905,88	322,27
6	Потери	0,00	343,06	343,06	0,00	343,06	343,06	0,00	343,06	343,06
7	Потребители из сети	580,62	562,82	-17,80	580,70	562,82	-17,88	583,61	562,82	-20,79
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	580,62	562,82	-17,80	580,70	562,82	-17,88	583,61	562,82	-20,79
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	580,62	562,82	-17,80	580,70	562,82	-17,88	583,61	562,82	-20,79
I	Индекс изменения операционных расходов	1,40	1,03		0,00	1,03		0,00	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,40	1,038		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	

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	
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)	11,81	11,81		11,82	11,81		11,82	11,81	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,34	0,34		0,34	0,34		0,34	0,34	
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	1,40	1,03		0,00	1,030		0,00	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 410 466,44	719 375,10	-691 091,34	0,00	740 668,60	740 668,60	0,00	762 592,39	762 592,39
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 410 466,44	719 375,10	-691 091,34	1 410 466,44	719 375,10	-691 091,34	1 410 466,44	719 375,10	-691 091,34
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	69 307,08	33 958,19	-35 348,88						
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	69 307,08	33 958,19	-35 348,88						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	34 000,00	13 985,54	-20 014,46						
2.1.3.2	специальная одежда	6 000,00	0,00	-6 000,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	29 307,08	19 972,66	-9 334,42						
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:	1 147 385,70	675 138,76	-472 246,94	0,00	695 122,87	695 122,87	0,00	715 698,51	715 698,51
2.3.1	оплата труда производственного персонала	755 572,05	614 923,46	-140 648,59	0,00	633 125,20	633 125,20	0,00	651 865,70	651 865,70
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,00	2,41	-1,59						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	15 741,08	21 222,06	5 480,98						

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	391 813,65	60 215,30	-331 598,35	0,00	61 997,67	61 997,67	0,00	63 832,80	63 832,80
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,06	0,23	-0,84						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	30 738,69	22 265,71	-8 472,98						
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:	9 997,33	0,00	-9 997,33						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	9 997,33	0,00	-9 997,33						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	9 997,33	0,00	-9 997,33						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	35 203,74	8 928,65	-26 275,09						
2.5.1	услуги связи	7 086,25	4 496,33	-2 589,92						
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	28 117,49	4 432,32	-23 685,17						

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	
	услуг									
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	11 905,21	0,00	-11 905,21						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	122 094,89	0,00	-122 094,89						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	122 094,89	0,00	-122 094,89						
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	14 572,50	1 349,49	-13 223,01						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	13 010,41	0,00	-13 010,41						
2.9.1.1	моющие средства	1 200,00	0,00	-1 200,00						
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	7 810,41	0,00	-7 810,41						
2.9.1.5	медицинский осмотр	4 000,00	0,00	-4 000,00						
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:	1 562,08	1 349,49	-212,59						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 562,08	1 349,49	-212,59						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внерезидентных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	744 399,37	532 648,25	-211 751,12	413 888,89	540 222,72	126 333,83	413 888,89	548 129,17	134 240,28
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 НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ 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

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	
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:	346 510,48	203 891,91	-142 618,58	0,00	209 927,11	209 927,11	0,00	216 140,95	216 140,95
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	228 182,76	185 706,89	-42 475,87	0,00	191 203,81	191 203,81	0,00	196 863,44	196 863,44
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	118 327,72	18 185,02	-100 142,70	0,00	18 723,30	18 723,30	0,00	19 277,51	19 277,51
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	388 888,89	270 874,60	-118 014,29	388 888,89	270 874,60	-118 014,29	388 888,89	270 874,60	-118 014,29
3.6.1	амортизация основных средств	388 888,89	270 874,60	-118 014,29	388 888,89	270 874,60	-118 014,29	388 888,89	270 874,60	-118 014,29
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	9 000,00	21 449,51	12 449,51	0,00	21 878,50	21 878,50	0,00	22 753,64	22 753,64
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
3.7.2	расходы на услуги банков	9 000,00	21 449,51	12 449,51	0,00	21 878,50	21 878,50	0,00	22 753,64	22 753,64
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	0,00	36 432,24	36 432,24	25 000,00	37 542,52	12 542,52	25 000,00	38 359,99	13 359,99

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 661 353,75	2 427 633,37	-233 720,37	141 055,23	2 510 903,49	2 369 848,26	145 272,23	2 563 637,57	2 418 365,33
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 661 353,75	2 294 554,11	-366 799,63	0,00	2 373 536,62	2 373 536,62	0,00	2 421 556,82	2 421 556,82
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:	0,00	94 320,55	94 320,55	104 790,00	97 628,74	-7 161,26	108 990,00	101 533,89	-7 456,11
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	94 320,55	94 320,55	104 790,00	97 628,74	-7 161,26	108 990,00	101 533,89	-7 456,11
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	94 320,55	94 320,55	104 790,00	97 628,74	-7 161,26	108 990,00	101 533,89	-7 456,11
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	14,08	14,08	14,00	14,08	0,08	14,00	14,08	0,08
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	6,70	6,70	7,49	6,93	-0,55	7,79	7,21	-0,57
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

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	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
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	38 758,71	38 758,71	36 265,23	39 738,13	3 472,90	36 282,23	40 546,85	4 264,62
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	426,76	426,76	426,70	426,76	0,06	426,90	426,76	-0,14
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	90,82		84,99	93,12		84,99	95,01	
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	

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	258 793,27		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	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	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

№ пп	Наименование показателя	2022			2023			2024		
		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	
	такой программы									
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 816 219,56	3 679 656,72	-1 136 562,83	554 944,12	4 050 588,08	3 495 643,95	559 161,12	3 874 359,13	3 315 198,01
1	Одноставочный тариф, в том числе	8 294,96	6 537,87	x	955,65	7 196,93	x	958,11	6 883,81	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	9 036,64	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		11,52	110,08		100,26	95,65	
	товарная продукция	4 816 219,56	3 679 656,72	-1 136 562,83	554 944,12	4 050 588,08	3 495 643,95	559 161,12	3 874 359,13	3 315 198,01
	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

		По данным ДТР ТО2022			По данным ДТР ТО2023		По данным ДТР ТО2024	
1	Индекс потребительских цен	%		103,80		104,00		104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,00		104,00		104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00		104,00		104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	103,4	дрова	103,5	дрова	100,0

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

ООО "Ресурс"

Виды деятельности

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

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,00
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,00
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 884,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 884,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 884,90
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 057,54
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 057,54

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	3 057,54
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	-
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Ресурс"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	26 044 167,16	21 050 346,80
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 451 104,02	657 301,55
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	998 646,00	321 902,40
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	452 458,02	335 399,15
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	332 955,00	332 955,00
1.1.3.2	специальная одежда	1 000,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	10 440,99	2 444,15
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	108 062,03	0,00
1.2	расходы на топливо	14 578 589,95	13 850 002,70
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 806 183,61	2 617 955,17
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 806 183,61	2 617 955,17
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 772 129,85	2 588 947,88
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	410,66	342,17
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,75	7,57
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	34 053,76	29 007,29
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	251 377,86	282 357,95
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 724,24	3 057,54
1.5.2	тариф на теплоноситель	92,27	92,35
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 392 544,04	2 633 114,78

1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 123 371,98	1 907 469,32
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,58	7,34
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 354,41	21 662,47
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 269 172,06	725 645,46
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,76	2,27
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	38 332,92	26 624,64
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 024 548,31	795 200,66
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	641 258,34	576 055,73
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	383 289,96	219 144,93
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	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую 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:	585 311,00	123 967,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	585 311,00	123 967,00
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:	108 905,58	57 575,08
1.12.1	услуги связи	73 076,71	33 790,20
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	35 828,87	23 784,88
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:	1 743 368,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	1 743 368,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	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	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	15 470,79	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 600,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	80 164,00	26 271,91
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	8 104,21	1 093,80
1.18.1.1	моющие средства	2 013,56	1 093,80
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	1 590,65	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	4 500,00	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:	46 991,40	4 542,44
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	46 991,40	4 542,44
1.18.6	расходы на сбыт	25 068,39	20 635,67
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	233 918,44	208 488,75
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	26 278 085,60	21 258 835,55

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

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

ООО "Ресурс"

Виды деятельности

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

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,80	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 657,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 657,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 657,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 261,38	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 261,38	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 261,38	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	-

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "Ресурс"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2022	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	21 130 618,27	15 445 024,59
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 355 467,26	819 814,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 088 287,00	610 594,80
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	267 180,26	209 219,20
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	191 015,00	191 015,00
1.1.3.2	специальная одежда	4 500,00	4 500,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	14 588,22	13 704,20
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	57 077,03	0,00
1.2	расходы на топливо	10 604 748,50	10 537 077,01
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 365 445,57	907 240,51
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 365 445,57	907 240,51
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 339 831,21	887 014,91
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	349,35	123,33
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,70	7,19
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	25 614,36	20 225,60
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	200 725,10	20 802,97
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 293,80	1 261,38
1.5.2	тариф на теплоноситель	60,94	16,49
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 736 749,06	1 742 099,10
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 782 110,53	1 236 136,19
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,69	4,54

1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 212,30	22 670,37
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	954 638,53	505 962,91
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,08	1,58
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	38 332,92	26 624,64
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	826 498,22	526 113,93
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	538 197,38	373 313,13
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	288 300,84	152 800,80
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	0,20	0,20
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:	1 142 048,89	826 814,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 142 048,89	826 814,00
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:	81 915,97	40 144,75
1.12.1	услуги связи	54 966,42	23 560,52
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	26 949,55	16 584,22
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:	1 736 823,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	1 736 823,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	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	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	14 982,37	0,00

1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	6 600,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	58 614,34	18 318,33
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	4 412,82	762,66
1.18.1.1	моющие средства	3 138,46	762,66
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	1 274,36	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	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:	35 345,72	3 167,26
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	35 345,72	3 167,26
1.18.6	расходы на сбыт	18 855,79	14 388,41
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00
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	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00
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	159 846,45	153 281,65
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	21 290 464,72	15 598 306,24

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	21 130 618,27	15 445 024,59
2	Финансовый результат от реализации	159 846,45	153 281,65
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	159 846,45	153 281,65
3	необходимая валовая выручка, всего	21 290 464,72	15 598 306,24

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО "ПНС"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, сбыт
группа потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	166,20	166,20	Приказ от 18.06.2018 №3-84	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**	166,20	166,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	166,20	166,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	0,00	0,00		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**	0,00	0,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00		
--	----	------	------	--	--

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

ООО "ПНС"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 836,87	1 776,32	1 776,33	(60,54)
2	Собственные нужды источника тепла	56,96	55,04	55,04	(1,92)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 779,91	1 721,28	1 721,29	(58,63)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	-
6	Потери	0,00	0,00	0,00	-
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 779,91	1 721,28	1 721,29	(58,63)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 779,91	1 721,28	1 721,29	(58,63)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00	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	1,04	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 842 871,58	1 645 475,49	1 629 665,73	(1 213 205,85)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 842 871,58	1 516 347,07	1 516 347,07	(1 326 524,51)
III	Неподконтрольные расходы	951 626,39	492 634,96	528 567,71	(423 058,68)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	149 826,96	0,00	0,00	(149 826,96)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 600,00	7 776,79	7 207,04	607,04
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 600,00	7 776,79	7 207,04	607,04
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	692 162,69	433 337,75	445 126,48	(247 036,21)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	474 729,12	391 201,31	402 973,35	(71 755,77)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	217 433,57	42 136,45	42 153,13	(175 280,44)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	39 569,10	44 686,56	17 510,79	(22 058,31)
3.6.1	амортизация основных средств	39 569,10	44 686,56	17 510,79	(22 058,31)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	18 976,71	17 000,88	18 275,32	(701,39)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	18 976,71	17 000,88	18 275,32	(701,39)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	44 490,93	39 249,30	40 448,08	(4 042,85)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	-49 416,33	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 848 076,01	1 776 652,89	1 894 282,90	46 206,89
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 525 151,98	1 493 146,25	1 582 099,05	56 947,07
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые	322 924,03	283 506,64	312 183,85	(10 740,19)

	энергетические ресурсы, в том числе:				
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	322 924,03	283 506,64	312 183,85	(10 740,19)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	322 924,03	283 506,64	312 183,85	(10 740,19)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-377 717,48	(377 717,48)
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	-377 717,48	(377 717,48)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	30 431,51	

0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 642 573,98	3 914 763,33	3 705 230,37	-1 937 343,61

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

ООО «ТЭП Богашево»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 808,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	2 398,30

*-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 2022 год

ООО «ТЭП Богашево»

**котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района
общая система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	10 789,67	10 556,99	9 227,24
2	Собственные нужды источника тепла	159,69	151,35	151,35
3	Отпуск с коллекторов источника	10 629,99	10 405,64	9 075,89
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	10 629,99	10 405,64	9 075,89
6	Потери	2 837,79	1 808,82	1 808,82
7	Потребители из сети	7 792,20	8 596,82	7 267,07
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	7 792,20	8 596,82	7 267,07
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	7 792,20	8 596,82	7 267,07
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 270 154,91	4 243 775,65	4 219 323,72
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 003 274,30	4 003 274,30	4 003 274,30
III	Неподконтрольные расходы	3 946 704,78	1 502 292,60	1 488 079,55
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 897 648,20	230 866,53	257 726,71
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	7 001,28	6 600,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7 001,28	6 600,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00

3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 960 956,78	1 056 739,10	1 050 650,35
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	938 295,42	932 499,01	927 126,10
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 022 661,36	124 240,10	123 524,25
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	35 055,86	19 221,60
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	35 055,86	19 221,60
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	88 099,80	172 629,82	153 880,90
3.9.4	Ставка налога на УСН	9,09	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11 245 313,99	11 689 543,89	9 834 567,43
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 817 667,43	9 135 687,41	7 805 897,31
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	222 724,58	222 724,57	242 383,15
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 867 844,76	1 971 953,62	1 434 266,79
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 867 844,76	1 971 953,62	1 434 266,79
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 867 844,76	1 971 953,62	1 434 266,79
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	337 077,21	359 178,30	352 020,19
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 061,52	2 398,30	2 398,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	82,99	149,76	146,78
V	Прибыль	881 382,40	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)	881 382,40	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	4,53	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-292 637,98	-1 393 477,25
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	-292 637,98	-1 393 477,25
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	20 343 556,08	17 142 974,16	14 148 493,45

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления

МУП "Комсервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
бюджет, прочие, население

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90	Приказ от 24.10.14 №25/193	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,90	220,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	81,20	81,20	Приказ от 24.10.14 №25/194	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**	81,20	81,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	81,20	81,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	21,90	21,90		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	21,90	21,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	207,40	207,40	Приказ от 24.10.14 №25/195	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	207,40	207,40		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год

МУП "Комсервис" Лукашкин-
Ярского сельского поселения
Александровского района Томской
области

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	647,95	656,51	633,98	(13,97)
2	Собственные нужды источника тепла	6,63	6,63	6,63	-
3	Отпуск с коллекторов источника	641,32	649,88	627,35	(13,97)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	641,32	649,88	627,35	(13,97)
6	Потери	81,25	81,25	81,25	(0,00)
7	Потребители из сети	560,07	568,63	546,10	(13,97)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	560,07	568,63	546,10	(13,97)
8.1	Собственное потребление	1,38	1,38	1,38	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	558,69	567,25	544,72	(13,98)
I	Индекс изменения операционных расходов	104,40	1,03	1,03	(103,37)
1	Индекс потребительских цен	104,40	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,43	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	104,40	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 267 066,48	1 256 103,77	1 256 103,77
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 167 633,65	1 167 633,65	1 167 633,65
III	Неподконтрольные расходы	242 100,26	113 089,80	412 053,10	169 952,84
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	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	0,00	0,00	0,00	-

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	28 268,77	373 046,27	373 046,27
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	26 746,86	352 770,70	352 770,70
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	1 521,91	20 275,57	20 275,57
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	2,30	0,60	-
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:	242 100,26	52 815,96	0,00	(242 100,26)
3.6.1	амортизация основных средств	242 100,26	52 815,96	0,00	(242 100,26)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	32 005,08	39 006,83	39 006,83
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 832 443,07	1 860 159,80	2 294 247,68	1 391 337,68
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 085 164,60	1 322 302,87	1 355 064,00	1 199 432,47
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	747 278,47	536 587,73	937 820,19	190 541,72

	числе:				
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	746 228,18	536 587,73	937 820,19	191 592,01
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	746 228,18	536 587,73	933 941,44	187 713,26
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	3 878,75	3 878,75
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 050,29	0,00	0,00	(1 050,29)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 050,29	0,00	0,00	(1 050,29)
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	1 269,19	1 363,49	1 363,49
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	21,90	21,90	21,90
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	57,95	62,26	62,26
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-219 132,09	-282 271,61	(282 271,61)
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	-219 132,09	-282 271,61	(282 271,61)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-1 007 423,09	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	0,00	0,00	0,00	

	(оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ				
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 074 543,33	3 021 183,99	2 672 709,85	1 527 699,59

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	103,0