



**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

03.12.2020

№ 32

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.18):**

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-279/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2020-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-554).
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-609).
3. 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 2021 года (тарифное дело № 1-437).

4. 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 2021 года (тарифное дело № 1-438).

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-463).

6. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-464).

7. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-274/9(557) «о тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года (тарифное дело № 9-465).

8. 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 2021 года (тарифное дело № 1-425).

9. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-138).

10. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-139).

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-116).
12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-115).
13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Жилкомхоз», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-515).
14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-367).
15. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-368).
16. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Теплопроводканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года (тарифное дело № 9-369).
17. 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 2021 года (тарифное дело № 1-150).
18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) для потребителей котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2021 по 2023 год (тарифное дело № 1-151).

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-279/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2020-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-554)

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации МУП «Заречное» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 111,17 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 539,85 тыс. руб., в том числе:

- 1) 336,48 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) 203,37 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2018 году в размере 166,39 тыс. руб. и по результатам деятельности в 2019 году в размере 111,17 тыс. руб. подлежат включению в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-279/9(648) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2020-2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2019 № 1-279/9(648)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского 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	Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 315,23	3 348,51		
			2021	3 348,51	3 527,04		
			2022	3 116,51	3 116,51		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-		
			2021	-	-		
2022	-		-				

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство ВодСервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-609)

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП «ЖКХ Водсервис» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-927,96) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-809,78) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-224,25) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) (-585,53) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2018 году в размере (-878,30) тыс. руб. и по результатам деятельности в 2019 году в размере (-927,96) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство Водсервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-491/9(385) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство Водсервис» (ИНН 7014057257) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 06.12.2018 № 1-491/9(385)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство Водсервис» (ИНН 7014057257) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межениновского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Межениновского сельского поселения «Жилищно-коммунальное хозяйство Водсервис» (ИНН 7014057257)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 194,35	4 194,35	
			2020	4 194,35	4 194,35	
			2021	4 194,35	4 289,11	
			2022	4 475,49	4 591,47	
			2023	4 591,47	4 408,33	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 194,35	4 194,35	
			2020	4 194,35	4 194,35	
			2021	4 194,35	4 289,11	
			2022	4 475,49	4 591,47	
2023	4 591,47		4 408,33			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 3 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 2021 года (тарифное дело № 1-437)

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП «Нарымское ЖКХ» (котельной ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-84,53) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-219,75) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-78,97) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) (-140,78) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2018 году в размере (-239,71) тыс. руб. и по результатам деятельности в 2019 году в размере (-84,53) тыс. руб. подлежат исключению из 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 ДК села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 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](http://www.pravo.gov.ru)), 09.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 07.11.2018 № 1-583/9(270)

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	7 702,80	7 933,34	
			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	9 243,36		9 520,01			
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

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 4 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 2021 года (тарифное дело № 1-438)

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

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации МУП «Нарымское ЖКХ» (потребителям котельной №5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 447,78 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 391,08 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере 447,78 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 2021 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](http://www.pravo.gov.ru)), 09.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 07.11.2018 № 1-584/9(269)»

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	5 527,72	5 769,70	
			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	6 633,26		6 923,64			
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

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-463)

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации ООО «Санаторий Синий Утес» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 219,42) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-602,73) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 1 223,65) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 - (- 193,34) тыс.руб., 2020 - (- 103,03) тыс.руб., 2021 - (- 602,73) тыс.руб., 2021 - (- 324,55) тыс.руб.)

Суммы по результатам деятельности регулируемой организации в 2018 году в размере (- 1 180,06) тыс. руб. и по результатам деятельности регулируемой организации в 2019 году в размере (- 1 219,42) тыс. руб. подлежат исключению в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.11.2018 № 1-519/9(344)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 513,70	1 544,95	
			2020	1 489,61	1 489,61	
			2021	1 489,61	1 496,00	
			2022	1 615,31	1 667,19	
			2023	1 667,19	1 731,73	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 816,44	1 853,94	
			2020	1 787,53	1 787,53	
			2021	1 787,53	1 795,20	
			2022	1 938,37	2 000,63	
2023	2 000,63		2 078,08			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-464)

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

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на теплоноситель, поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2018 № 9-542/9(626)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на теплоноситель,  
поставляемый потребителям Спасского сельского поселения Томского района  
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2019	41,43	41,43	
			2020	41,43	43,29	
			2021	43,29	47,91	
			2022	43,30	44,86	
2023	44,86	45,09				

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 №9-274/9(557) «о тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утёс» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года (тарифное дело № 9-465)

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

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-274/9(557) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации «Электронная Администрация Томской области» (<http://www.tomsk.gov.ru>), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение к приказу  
 Департамента тарифного регулирования  
 Томской области  
 от 11.12.2019 № 9-274/9(557)

Тарифы

организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	41,72	1 787,53	-	-	51,95	1 787,53	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	41,43	1 489,61	-	-	43,29	1 489,61	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
51,95	1 787,53	-	-	57,49	1 795,20	-	-	



Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	прочие потребители (без учета НДС)*							
	43,29	1 489,61	-	-	47,91	1 496,00	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	51,96	1 938,37	-	-	53,83	2 000,63	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	43,30	1 615,31	-	-	44,86	1 667,19	-	-
	01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	53,83	2 000,63	-	-	54,11	2 078,08	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							
	44,86	1 667,19	-	-	45,09	1 731,73	-	-

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

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

\*\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-542/9(626) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы».

\*\*\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-519/9(344) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) на 2019-2023 годы».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Кургасокского 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 2021 года (тарифное дело № 1-425)

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует 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 2019 года по оценке эксперта составила 71,91 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-637,489) тыс. руб., в том числе:

1) (-709,398) 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 (-709,398) тыс. руб.);

2) 71,91 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

**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 2021 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» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2018 № 1-505/9(555)

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) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91	
			2020	5 574,91	5 578,55	
			2021	5 578,55	5 853,99	
			2022	5 746,10	5 844,08	
			2023	5 844,08	6 023,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91	
			2020	5 574,91	5 578,55	
			2021	5 578,55	5 853,99	
			2022	5 746,10	5 844,08	
2023	5 844,08		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

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-138)

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2021 год из состава необходимой валовой выручки КР МУП «Комремстройхоз» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (145,70) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год не учтены результаты деятельности организации за 2019, подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды, в том числе:

1) (-190,77) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-381,54) тыс. руб. учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2020 – (-190,77) тыс. руб. оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

2) (145,70) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнудубровского сельского поселения (Песочнудубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-792/9(205) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.10.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 23.10.2018 № 1-792/9(205)

Тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнудубровского сельского поселения (Песочнудубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского 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.	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	4 764,22	
			2020	4 764,22	4 801,88	
			2021	4 801,88	4 849,37	
			2022	4 912,18	5 151,09	
			2023	5 113,16	5 113,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	4 764,22	
			2020	4 764,22	4 801,88	
			2021	4 801,88	4 849,37	
			2022	4 912,18	5 151,09	
2023	5 113,16		5 113,16			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019 – 2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-139)

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

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2021 год из состава необходимой валовой выручки КР МУП «Комремстройхоз» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-258,02) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-146,56) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2019, оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнудубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-170/9(204) «Об устновлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.10.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 23.10.2018 № 1-170/9(204)

Тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнудубровского, Уртамского сельских поелений Кожевниковского 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.	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 158,18	14 268,15	
			2020	9 406,25	9 406,25	
			2021	9 406,25	9 784,77	
			2022	9 442,67	9 442,67	
			2023	9 442,67	10 107,53	
		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

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-116)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 503,57	3 587,63	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 503,57	3 587,63	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-115)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Комсомольск Комсомольского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 738,07	2 820,21
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 738,07	2 820,21

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Жилкомхоз», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-515)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-533/9(653) области «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (<http://www.pravo.gov.ru>), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2019 № 1-533/9(653)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского 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	Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 163,26	3 289,27	
			2021	3 289,27	3 449,67	
			2022	3 246,97	3 422,77	
			2023	3 401,06	3 401,06	
			2024	3 401,06	3 599,20	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 163,26	3 289,27	
			2021	3 289,27	3 449,67	
			2022	3 246,97	3 422,77	
			2023	3 401,06	3 401,06	
2024	3 401,06		3 599,20			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-367)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

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

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

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

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 1 322,80 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 0,00 тыс. руб.

Сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере 1322,80 тыс. руб. подлежат включению в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 164,73	2 202,33	
			2020	2 202,33	2 290,97	
			2021	2 290,97	2 451,91	
			2022	2 285,00	2 276,60	
			2023	2 276,60	2 438,61	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 597,68	2 642,80	
			2020	2 642,80	2 749,16	
			2021	2 749,16	2 942,29	
2022	2 742,00		2 731,92			
2023	2 731,92		2 926,33			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 15 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 9-368)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на теплоноситель, поставляемый потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2018 № 9-314/9(612)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Одноставочный руб./куб.м.	2019	191,97	196,77
			2020	196,77	204,64
			2021	204,64	210,78
			2022	212,49	220,99
			2023	220,99	229,83

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 16 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года (тарифное дело № 9-369)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 9-177/9(292) «О тарифах организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации (<http://www.pravo.gov.ru>), 24.10.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 1 к приказу  
 Департамента тарифного регулирования  
 Томской области  
 от 23.10.2019 № 9-177/9(292)

Тарифы

организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения  
 (ИНН 7006005632) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение),  
 отпускаемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

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

Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	01.01.2021-30.06.2021					01.07.2021-31.12.2021				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	**	245,57	2 749,16	-	-	**	252,94	2 942,29	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	204,64	2 290,97	-	-	**	210,78	2 451,91	-	-
	01.01.2022-30.06.2022					01.07.2022-31.12.2022				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	**	254,99	2 742,00	-	-	**	265,19	2 731,92	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	212,49	2 285,00	-	-	**	220,99	2 276,60	-	-
	01.01.2023-30.06.2023					01.07.2023-31.12.2023				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
**	265,19	2 731,92	-	-	**	275,80	2 926,33	-	-	
прочие потребители (без учета НДС)*										
**	220,99	2 276,60	-	-	**	229,83	2 438,61	-	-	

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

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

\*\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(612) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы».

\*\*\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-243/9(301) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) на 2019-2023 годы».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 17 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 2021 года (тарифное дело № 1-150)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2021 год из состава необходимой валовой выручки ООО «ДНР» по результатам деятельности 2017-2019 годов по оценке эксперта составила (-270,14) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-270,14) тыс. руб., в том числе:

1) (-205,14) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (-307,72) тыс. руб. учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2020 – (-102,57) тыс. руб., 2021 – (-205,14));

2) (-65) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год, оставшаяся сумма в размере (-321,01) тыс.руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-106,70) 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 2021 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» <http://www.pravo.gov.ru>, 24.10.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 23.10.2019 № 1-425/9(288)

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	10 208,46	10 761,39	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 18 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) для потребителей котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2021 по 2023 год (тарифное дело № 1-151)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

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

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

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

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

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 183,21) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности за 2018 год (-909,56) и за 2019 год в размере (-820,54) тыс.руб подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	2021	1 703,31	1,00	0,00	-	а)	178,00	а)	-	-
						б)	2,571			
						в)	251,88			
	2022	1 703,31	1,00	0,00	-	а)	178,00	а)	-	-
						б)	2,571			
						в)	251,88			
	2023	1 703,31	1,00	0,00	-	а)	178,00	а)	-	-
						б)	2,571			
						в)	251,88			

<\*> 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/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

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



2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	5 084,33	5 084,33	
			2022	5 084,33	5 085,34	
			2023	5 085,34	5 087,38	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	5 084,33	5 084,33	
			2022	5 084,33	5 085,34	
			2023	5 085,34	5 087,38	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

**МУП "ЗАРЕЧНОЕ"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского  
района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	153,70	153,70	от 20.12.2017 №3-710	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**	153,70	153,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,70	153,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	264,00	264,00	от 20.12.2017 №3-711	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	264,00	264,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	264,00	264,00		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	501,70	501,70		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	501,70	501,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	501,70	501,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,84	0,84	от 20.12.2017 №3-709	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,84	0,84		

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

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

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

МУП "ЗАРЕЧНОЕ"

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>3,66</b>	<b>1 548,35</b>	<b>1 548,35</b>	<b>1 544,69</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>3,66</b>	<b>3,66</b>	<b>3,66</b>	<b>-</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>0,00</b>	<b>1 544,69</b>	<b>1 544,69</b>	<b>1 544,69</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 599,69</b>	<b>1 544,69</b>	<b>1 544,69</b>	<b>(55,00)</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>264,04</b>	<b>264,04</b>	<b>264,04</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>1 335,65</b>	<b>1 280,65</b>	<b>1 280,65</b>	<b>(55,00)</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>1 335,65</b>	<b>1 280,65</b>	<b>1 280,65</b>	<b>(55,00)</b>
8.1	Собственное потребление	3,66	0,00	0,00	(3,66)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 331,99	1 280,65	1 280,65	(51,34)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,53	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>1 488 002,67</b>	<b>1 482 279,58</b>	<b>1 482 279,58</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 050 130,71</b>	<b>1 445 224,04</b>	<b>1 445 224,04</b>	<b>(1 604 906,67)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>616 777,17</b>	<b>753 124,92</b>	<b>742 270,36</b>	<b>125 493,18</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>5 603,20</b>	<b>4 039,20</b>	<b>3 960,00</b>	<b>(1 643,20)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 564,00	0,00	0,00	(1 564,00)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 039,20	4 039,20	3 960,00	(79,20)
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	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>292 548,20</b>	<b>398 485,27</b>	<b>396 952,64</b>	<b>104 404,44</b>

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	292 548,20	292 548,20	291 423,01	(1 125,19)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	105 937,08	105 529,63	105 529,63
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	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>266 646,08</b>	<b>298 620,75</b>	<b>298 978,27</b>	<b>32 332,19</b>
3.6.1	амортизация основных средств	263 410,60	295 652,52	295 652,48	32 241,88
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 235,48	2 968,23	3 325,78	90,30
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>14 794,48</b>	<b>14 794,48</b>	<b>4 315,70</b>	<b>(10 478,78)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	14 794,48	14 794,48	4 315,70	(10 478,78)
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>37 185,21</b>	<b>37 185,21</b>	<b>38 063,75</b>	<b>878,54</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 468 938,90</b>	<b>1 514 578,50</b>	<b>1 619 888,37</b>	<b>150 949,47</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 088 938,90</b>	<b>1 142 491,83</b>	<b>1 238 257,93</b>	<b>149 319,02</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>380 000,00</b>	<b>350 508,57</b>	<b>360 557,24</b>	<b>(19 442,76)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>380 000,00</b>	<b>350 508,57</b>	<b>360 557,24</b>	<b>(19 442,76)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	380 000,00	350 508,57	360 557,24	(19 442,76)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>21 578,10</b>	<b>21 073,21</b>	<b>21 073,21</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	43,01	42,00	42,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>0</b>	<b>Нормативный уровень прибыли</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>550 949,07</b>	<b>539 856,24</b>	<b>539 856,24</b>
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	550 949,07	539 856,24	539 856,24
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 085 716,08</b>	<b>4 306 655,15</b>	<b>4 384 294,54</b>	<b>2 298 578,47</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

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

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

**МУП "ЖКХ ВодСервис"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Межениновского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	194,30	194,30	Приказ от 11.11.2016 №3-430	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**	194,30	194,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	194,20	194,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 510,70	1 510,70	Приказ от 11.11.2016 №3-430	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 510,70	1 510,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 510,70	1 510,70		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	1 396,20	1 396,20		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	1 396,20	1 396,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	1 396,20	1 396,20		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	392,60	392,60	Приказ от 11.11.2016 №3-429	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	338,30	338,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	54,30	54,30		

\*-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 2021 год**

МУП "ЖКХ ВодСервис"

**упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>4 350,75</b>	<b>4 781,19</b>	<b>4 702,31</b>	<b>351,55</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>29,11</b>	<b>29,44</b>	<b>29,44</b>	<b>0,33</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>4 321,64</b>	<b>4 751,75</b>	<b>4 672,86</b>	<b>351,22</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>4 321,64</b>	<b>4 751,75</b>	<b>4 672,86</b>	<b>351,22</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>1 398,70</b>	<b>1 510,70</b>	<b>1 510,70</b>	<b>112,00</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>2 922,95</b>	<b>3 241,05</b>	<b>3 162,17</b>	<b>239,22</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>2 922,95</b>	<b>3 241,05</b>	<b>3 162,17</b>	<b>239,22</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 922,95	3 241,05	3 162,17	239,22
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	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	0,00	1,03	1,03	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>6 711 638,47</b>	<b>6 659 960,55</b>	<b>6 659 960,55</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 906 861,50</b>	<b>6 368 018,07</b>	<b>6 368 018,07</b>	<b>4 461 156,57</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>296 500,83</b>	<b>2 413 030,24</b>	<b>2 362 725,86</b>	<b>2 066 225,03</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>42 190,05</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	3 166,78	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	39 023,27	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	39 023,27	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>1 638 676,48</b>	<b>1 626 059,08</b>	<b>1 626 059,08</b>

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 321 695,27	1 311 518,55	1 311 518,55
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	316 981,20	314 540,53	314 540,53
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	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>296 500,83</b>	<b>521 384,90</b>	<b>521 384,90</b>	<b>224 884,07</b>
3.6.1	амортизация основных средств	296 500,83	521 384,90	521 384,90	224 884,07
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>67 369,38</b>	<b>74 701,96</b>	<b>74 701,96</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	67 369,38	74 701,96	74 701,96
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>143 409,44</b>	<b>140 579,92</b>	<b>140 579,92</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>935 914,28</b>	<b>5 359 684,78</b>	<b>5 175 885,87</b>	<b>4 239 971,59</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>0,00</b>	<b>3 938 647,99</b>	<b>3 875 366,35</b>	<b>3 875 366,35</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>935 914,28</b>	<b>1 339 473,22</b>	<b>1 213 640,98</b>	<b>277 726,70</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>935 914,28</b>	<b>1 339 473,22</b>	<b>1 213 640,98</b>	<b>277 726,70</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	935 914,28	1 339 473,22	1 213 640,98	277 726,70
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>22 578,66</b>	<b>24 049,96</b>	<b>24 049,96</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	386,50	386,50	386,50
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	58,42	62,23	62,23
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>58 984,91</b>	<b>62 828,58</b>	<b>62 828,58</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	1 009,70	1 009,70	1 009,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	58,42	62,23	62,23
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>0</b>	<b>Нормативный уровень прибыли</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-78 525,42</b>	<b>-809 782,10</b>	<b>(809 782,10)</b>
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	-78 525,42	-809 782,10	(809 782,10)
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 232 415,11</b>	<b>14 405 828,07</b>	<b>13 388 790,19</b>	<b>12 156 375,08</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	191,90	191,90	от 31.08.2016 №3-243	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключающим 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 заключающим отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
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 <sup>3</sup> *	902,50	902,50	технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	240,80	240,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	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 2021 год**

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>897,12</b>	<b>1 061,37</b>	<b>1 046,20</b>	<b>149,08</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>9,20</b>	<b>10,34</b>	<b>10,34</b>	<b>1,14</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>887,92</b>	<b>1 051,03</b>	<b>1 035,86</b>	<b>147,94</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>887,92</b>	<b>1 051,03</b>	<b>1 013,71</b>	<b>125,79</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>451,22</b>	<b>521,85</b>	<b>521,85</b>	<b>70,63</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>436,70</b>	<b>529,18</b>	<b>491,86</b>	<b>55,16</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>436,70</b>	<b>529,18</b>	<b>491,86</b>	<b>55,16</b>
8.1	Собственное потребление	88,70	88,69	88,69	(0,01)
8.2	Реализация сторонним потребителям	348,00	440,50	403,17	55,17
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>(0,01)</b>
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)	0,21	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	1,03	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 496 914,01</b>	<b>1 487 699,99</b>	<b>1 476 245,07</b>	<b>(20 668,93)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>7 394 314,10</b>	<b>1 411 533,18</b>	<b>1 411 533,18</b>	<b>(5 982 780,91)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 247 903,42</b>	<b>581 033,25</b>	<b>399 433,21</b>	<b>(848 470,20)</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>47 039,30</b>	<b>8 322,71</b>	<b>546,02</b>	<b>(46 493,28)</b>
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	568,00	962,76	546,02	(21,98)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 298,89	2 506,39	0,00	(2 298,89)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	44 172,40	4 853,56	0,00	(44 172,40)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	42 125,16	2 937,00	0,00	(42 125,16)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	2 047,24	1 916,56	0,00	(2 047,24)
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	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в</b>	<b>525 705,73</b>	<b>392 309,38</b>	<b>389 288,70</b>	<b>(136 417,03)</b>

	<b>том числе:</b>				
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	388 237,99	337 920,37	335 318,47	(52 919,53)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	137 467,74	54 389,02	53 970,23	(83 497,50)
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	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>665 104,39</b>	<b>178 161,66</b>	<b>0,00</b>	<b>(665 104,39)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	660 449,67	160 856,60	0,00	(660 449,67)
3.6.2	амортизация прочего имущества	4 654,72	17 305,06	0,00	(4 654,72)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>10 054,00</b>	<b>2 239,50</b>	<b>9 598,49</b>	<b>(455,51)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	10 054,00	2 239,50	9 598,49	(455,51)
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>2 044 669,07</b>	<b>1 919 874,45</b>	<b>2 085 513,37</b>	<b>40 844,30</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>690 992,12</b>	<b>861 686,17</b>	<b>726 933,38</b>	<b>35 941,25</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 322 352,27</b>	<b>1 041 566,76</b>	<b>1 343 513,14</b>	<b>21 160,87</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 234 397,46</b>	<b>1 041 566,76</b>	<b>1 248 402,24</b>	<b>14 004,78</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 226 948,95	1 041 566,76	1 241 534,62	14 585,67
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 448,51	0,00	6 867,62	(580,89)
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>87 954,81</b>	<b>0,00</b>	<b>95 110,89</b>	<b>7 156,09</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	87 954,81	0,00	95 110,89	7 156,09
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>31 324,68</b>	<b>16 621,52</b>	<b>15 066,86</b>	<b>(16 257,83)</b>
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	69,03	62,57	(7,04)
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>0</b>	<b>Нормативный уровень прибыли</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-219 756,41</b>	<b>(219 756,41)</b>
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	-219 756,41	(219 756,41)
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	-15 410,02	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	-
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>4 789 486,50</b>	<b>3 973 197,67</b>	<b>3 741 435,25</b>	<b>-1 048 051,25</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	102,9



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

**МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	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
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		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	575,00	575,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	575,00	575,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	657,60	657,60	от 31.08.2016 №3-242	
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 2021 год**

МУП "Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство"

Потребители котельной №5 села Нарым Нарымского сельского поселения Парабельского района

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>2 260,60</b>	<b>2 530,50</b>	<b>2 376,60</b>	<b>116,00</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>12,50</b>	<b>13,15</b>	<b>13,15</b>	<b>0,65</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>2 248,10</b>	<b>2 517,35</b>	<b>2 363,45</b>	<b>115,35</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>2 248,10</b>	<b>2 517,35</b>	<b>2 363,45</b>	<b>115,35</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>991,70</b>	<b>1 042,59</b>	<b>1 042,59</b>	<b>50,89</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>1 256,40</b>	<b>1 474,76</b>	<b>1 320,86</b>	<b>64,46</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>1 256,40</b>	<b>1 474,76</b>	<b>1 320,86</b>	<b>64,46</b>
8.1	Собственное потребление	75,50	75,39	75,39	(0,11)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 180,90	1 399,37	1 245,47	64,57
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>(0,01)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,03	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>1 521 671,48</b>	<b>1 509 955,00</b>	<b>1 509 955,00</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 452 036,10</b>	<b>1 443 765,42</b>	<b>1 443 765,42</b>	<b>(2 008 270,68)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 213 356,53</b>	<b>1 008 923,01</b>	<b>445 203,61</b>	<b>(768 152,92)</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>41 319,41</b>	<b>4 334,88</b>	<b>5 233,92</b>	<b>(36 085,49)</b>
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	5 450,00	3 563,04	5 233,92	(216,08)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 271,39	428,82	0,00	(1 271,39)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	34 598,02	343,02	0,00	(34 598,02)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	33 465,80	15,11	0,00	(33 465,80)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	1 132,22	327,91	0,00	(1 132,22)
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	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>677 973,27</b>	<b>488 791,70</b>	<b>428 299,69</b>	<b>(249 673,58)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	485 156,12	455 663,52	399 271,40	(85 884,72)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	192 817,14	33 128,18	29 028,29	(163 788,85)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	34,00	30,00	(4,00)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>482 393,85</b>	<b>512 782,52</b>	<b>0,00</b>	<b>(482 393,85)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	479 819,58	479 819,40	0,00	(479 819,58)
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 574,27	32 963,12	0,00	(2 574,27)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>11 670,00</b>	<b>3 013,91</b>	<b>11 670,00</b>	<b>-</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	11 670,00	3 013,91	11 670,00	-
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>6 268 594,18</b>	<b>5 193 006,65</b>	<b>4 958 739,19</b>	<b>(1 309 854,99)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>3 424 219,44</b>	<b>2 809 408,64</b>	<b>2 617 534,41</b>	<b>(806 685,02)</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>2 588 648,53</b>	<b>2 253 931,25</b>	<b>2 213 424,02</b>	<b>(375 224,51)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>2 521 624,50</b>	<b>2 253 931,25</b>	<b>2 191 205,50</b>	<b>(330 419,00)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 513 115,59	2 253 931,25	2 188 633,43	(324 482,16)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 508,91	0,00	2 572,07	(5 936,84)
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>67 024,03</b>	<b>0,00</b>	<b>22 218,52</b>	<b>(44 805,50)</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	67 024,03	0,00	22 218,52	(44 805,50)
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>255 726,21</b>	<b>129 666,76</b>	<b>127 780,76</b>	<b>(127 945,45)</b>
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	217,32	225,51	222,23	4,90
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>216 545,53</b>	<b>391 081,23</b>	<b>391 081,23</b>
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	216 545,53	391 081,23	391 081,23
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	-
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>7 481 950,71</b>	<b>7 940 146,68</b>	<b>7 304 979,03</b>	<b>-176 971,68</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**ООО "Санаторий Синий Утес"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Спасского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,20	154,20	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-339
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,20	154,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 287,00	1 287,00	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-338
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 287,00	1 287,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 287,00	1 287,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	323,50	323,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	323,50	323,50	

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	323,50	323,50	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	0,00	0,00	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-341
	нефть	тонн	0,00	0,00	
	нефть	тонн	0,00	0,00	
	нефть	тонн	0,00	0,00	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	0,00	0,00	
неснижаемый запас	нефть	тонн	0,00	0,00	
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 2021 год**

ООО "Санаторий Синий Утес"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>8 339,32</b>	<b>9 491,13</b>	<b>8 345,88</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>90,00</b>	<b>123,44</b>	<b>123,44</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>8 249,32</b>	<b>9 367,69</b>	<b>8 222,44</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>8 249,32</b>	<b>8 222,80</b>	<b>8 222,44</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>1 211,00</b>	<b>1 287,00</b>	<b>1 287,00</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>7 038,32</b>	<b>6 935,80</b>	<b>6 935,44</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>7 038,32</b>	<b>6 935,80</b>	<b>6 935,44</b>
8.1	Собственное потребление	3 974,32	3 913,80	3 913,44
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 064,00	3 022,00	3 022,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
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)	-0,24	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
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>3 447 749,97</b>	<b>3 421 203,17</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>4 255 720,27</b>	<b>3 271 233,13</b>	<b>3 271 233,13</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>576 846,15</b>	<b>806 019,66</b>	<b>1 158 935,21</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>69 212,10</b>	<b>9 075,68</b>	<b>5 939,31</b>
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	976,25	634,22	451,57
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 485,60	1 075,39	1 044,83
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	66 750,26	7 366,07	4 442,91
3.3.3.1	налог на имущество организаций	65 476,89	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	6 289,71	3 307,00
3.3.3.3	транспортный налог	1 273,37	1 076,36	1 135,91
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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>98 432,98</b>	<b>895 928,35</b>	<b>889 029,93</b>



3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	24 138,38	842 839,90	836 350,24
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	74 294,60	53 088,46	52 679,69
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
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>409 201,07</b>	<b>221 885,79</b>	<b>234 527,90</b>
3.6.1	амортизация основных средств	408 250,44	215 300,96	234 010,41
3.6.2	амортизация прочего имущества	950,62	6 584,83	517,48
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>26 859,74</b>	<b>29 438,08</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	26 859,74	29 438,08
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-347 729,90</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>6 743 889,71</b>	<b>6 745 046,42</b>	<b>6 373 107,98</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>5 776 069,42</b>	<b>5 941 031,26</b>	<b>5 593 979,72</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>928 071,29</b>	<b>769 367,71</b>	<b>742 099,10</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>928 071,29</b>	<b>769 367,71</b>	<b>742 099,10</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	926 847,16	769 367,71	742 099,10
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 224,13	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>39 749,00</b>	<b>34 647,45</b>	<b>37 029,16</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 654,00	812,00	812,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	24,03	42,67	45,60
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-602 731,83</b>
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	0,00	0,00	-602 731,83

	т.ч. по годам			
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
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>7 320 735,87</b>	<b>10 998 816,05</b>	<b>10 350 514,53</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	-
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	109,3
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>вид резервного Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	109,3

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

**ООО "Санаторий Синий Утес"**

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

Спасского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	323,50	323,50	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-338	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	323,50	323,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	323,50	323,50		

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

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

**Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель**

Полное наименование организации

ООО "Санаторий Синий  
Утес"

без учета НДС

№ п/п	Наименование показателя	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>	
1	<b>Объем теплоносителя всего, в т.ч.:</b>	<b>17 011,00</b>
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	812,00
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	16 199,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>
1.1	Индекс потребительских цен	1,04
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75
<b>II</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>147 976,03</b>
2	базовый уровень операционных расходов	147 976,03
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>46 062,87</b>
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	27 193,87
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	27 013,78
3.3	Платежи в фонд социального страхования	180,09
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	18 869,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов</b>	<b>581 703,77</b>
4.1	расходы на электроэнергию	9 371,45
4.2	расходы на холодную воду	572 332,32
4.3	расходы на водоотведение	0,00
<b>V</b>	<b>НВВ</b>	<b>775 742,67</b>
	<b>Тариф, руб/м3</b>	
1	<b>1 полугодие</b>	43,29
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	100,00
2	<b>2 полугодие</b>	47,91
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	110,68

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

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

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год

ООО "Санаторий Синий Утес"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО			Комментарий
			2021			
			Корректировка			
			Год	1 пг	2 пг	
<b>Смета расходов</b>						
1	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>руб.</b>	<b>2 388 643,85</b>	<b>1 173 830,99</b>	<b>1 214 812,86</b>	
1.1	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>738 713,51</b>	<b>350 630,91</b>	<b>388 082,59</b>	
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	738 713,51	350 630,91	388 082,59	
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	16 199,00	8 099,50	8 099,50	
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	45,60	43,29	47,91	
1.2	<b>расходы на тепловую энергию</b>	<b>руб.</b>	<b>1 649 930,34</b>	<b>823 200,08</b>	<b>826 730,27</b>	
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	1 105,26	552,63	552,63	
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 492,80	1 489,61	1 496,00	
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	<b>руб.</b>	<b>2 388 643,85</b>	<b>1 173 830,99</b>	<b>1 214 812,86</b>	
3	<b>Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:</b>	<b>м3</b>	<b>16 199,00</b>	<b>8 099,50</b>	<b>8 099,50</b>	
4	<b>Цена (тариф) на горячую воду</b>	<b>руб./м3</b>		<b>144,93</b>	<b>149,99</b>	
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		43,29	47,91	
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		101,64	102,07	
	<b>темп роста</b>	<b>%</b>		<b>100,00</b>	<b>103,49</b>	

**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 2021 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	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,
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		

						участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
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 2021 год**

МУП "ЖКХ НОВОВАСЮГАНСКОЕ"

УСН

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>11 093,34</b>	<b>11 859,56</b>	<b>11 654,30</b>
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>567,14</b>	<b>567,14</b>	<b>567,14</b>
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>10 526,21</b>	<b>11 292,42</b>	<b>11 087,16</b>
4	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>10 526,21</b>	<b>11 292,42</b>	<b>11 087,16</b>
6	<b>Потери</b>	<b>5 622,20</b>	<b>5 885,84</b>	<b>5 885,84</b>
7	<b>Потребители из сети</b>	<b>4 904,01</b>	<b>5 406,58</b>	<b>5 201,32</b>
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>4 904,01</b>	<b>5 406,58</b>	<b>5 201,32</b>
8.1	Собственное потребление	85,31	85,29	85,29
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 818,69	5 321,29	5 116,03
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
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	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>9 929 097,52</b>	<b>9 967 727,86</b>	<b>9 890 823,51</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>9 457 254,65</b>	<b>9 457 254,65</b>	<b>9 457 254,65</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>4 694 252,86</b>	<b>4 488 121,72</b>	<b>3 529 701,50</b>
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>4 878,14</b>	<b>11 725,82</b>	<b>17 627,21</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4 878,14	0,00	9 287,62
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	11 725,82	7 568,68
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	770,92
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	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	770,92
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>2 970 717,57</b>	<b>2 718 081,99</b>	<b>2 697 111,08</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 388 037,93	2 220 084,65	2 202 955,96
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	582 679,64	497 997,34	494 155,13
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
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>830 077,25</b>	<b>697 126,69</b>	<b>250 264,96</b>
3.6.1	амортизация основных средств	511 977,16	229 273,81	229 273,81
3.6.2	амортизация прочего имущества	318 100,09	467 852,87	20 991,15
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>182 103,18</b>	<b>358 967,25</b>	<b>269 972,78</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	182 103,18	358 967,25	269 972,78
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>300 520,55</b>	<b>296 263,80</b>	<b>294 725,46</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>405 956,16</b>	<b>405 956,16</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>15 601 577,11</b>	<b>16 347 602,36</b>	<b>16 838 085,32</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>11 247 883,28</b>	<b>12 087 437,29</b>	<b>12 690 771,33</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>3 516 212,49</b>	<b>3 424 070,83</b>	<b>3 299 858,86</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>3 383 678,63</b>	<b>3 424 070,83</b>	<b>3 157 678,81</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 369 836,00	3 424 070,83	3 142 041,59
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	13 842,63	0,00	15 637,21
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>132 533,86</b>	<b>0,00</b>	<b>142 180,05</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	132 533,86	0,00	142 180,05
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>223 661,05</b>	<b>836 094,23</b>	<b>847 455,13</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 670,50	6 274,27	6 274,27
4.4.2	тариф на холодную воду	133,89	133,26	135,07
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>613 820,29</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 603,76	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	133,33	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

	<b>учитываемых в целях налогообложения)</b>			
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>405 956,16</b>	<b>0,00</b>	<b>-709 398,41</b>
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	405 956,16	0,00	-709 398,41
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	71 909,58
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
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>30 630 883,65</b>	<b>30 803 451,93</b>	<b>29 621 121,50</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	мазут	109,7

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

**Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ),  
Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ),  
Песочнодубровского сельского поселения  
(Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского  
поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	202,20	202,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 № 3- 17
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	194,20	195,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	194,20	195,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	835,80	835,80	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 № 3- 16
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	391,70	391,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	391,70	391,70	

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

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

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

Кожевниковское районное  
муниципальное унитарное предприятие  
"Коммунальное ремонтно-строительное  
хозяйство"

для потребителей Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	2 643,56	2 712,40	2 649,31	5,75
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	68,67	68,66	68,66	(0,01)
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	2 574,89	2 643,74	2 580,65	5,76
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	516,50	0,00	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	2 574,89	2 127,24	2 580,65	5,76
6	<b>Потери</b>	391,73	391,71	391,71	(0,02)
7	<b>Потребители из сети</b>	2 183,16	2 252,03	2 188,93	5,77
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	2 183,16	2 252,03	2 188,93	5,77
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 183,16	2 252,03	2 188,93	5,77
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	1,03	1,03	1,03	(0,01)
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)	0,01	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	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	5 360 355,14	5 463 674,99	5 458 451,94	98 096,80
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	5 183 947,44	5 183 947,44	5 183 947,44	0,00
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	2 786 270,61	2 168 391,63	2 092 553,28	(693 717,33)
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	13 488,42	25 380,71	11 206,94	(2 281,48)
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	114 027,23	2 268,64	2 980,32	(111 046,91)
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	11 771,35	1 827,57	1 220,23	(10 551,12)

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 100,67	0,00	0,00	(2 100,67)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	100 155,20	441,08	1 760,08	(98 395,12)
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	4 628,91	441,08	1 760,08	(2 868,83)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	95 526,29	0,00	0,00	(95 526,29)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 802 085,19</b>	<b>1 747 812,52</b>	<b>1 662 669,12</b>	<b>(139 416,06)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 512 631,96	1 395 016,53	1 343 908,26	(168 723,69)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	289 453,23	352 795,99	318 760,86	29 307,63
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	32,00	2,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>538 236,40</b>	<b>399 778,29</b>	<b>0,00</b>	<b>(538 236,40)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	500 258,47	370 121,12	0,00	(500 258,47)
3.6.2	амортизация прочего имущества	37 977,93	29 657,16	0,00	(37 977,93)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>26 009,03</b>	<b>34 416,90</b>	<b>24 032,82</b>	<b>(1 976,21)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	26 009,03	34 416,90	24 032,82	(1 976,21)
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>290 036,40</b>	<b>290 036,40</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>106 585,00</b>	<b>108 734,57</b>	<b>101 627,69</b>	<b>(4 957,31)</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>185 839,35</b>	<b>-150 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(185 839,35)</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 474 794,46</b>	<b>3 200 124,81</b>	<b>3 003 427,48</b>	<b>(471 366,98)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>3 116 827,64</b>	<b>2 918 237,51</b>	<b>2 718 801,82</b>	<b>(398 025,83)</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>357 439,32</b>	<b>271 564,22</b>	<b>274 844,04</b>	<b>(82 595,28)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>357 439,32</b>	<b>271 564,22</b>	<b>274 844,04</b>	<b>(82 595,28)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	346 555,35	258 230,99	266 825,54	(79 729,81)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	10 883,97	13 333,23	8 018,50	(2 865,47)
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>527,50</b>	<b>10 323,08</b>	<b>9 781,62</b>	<b>9 254,13</b>

4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	6,60	218,24	218,24	211,64
4.4.2	тариф на холодную воду	79,92	47,30	44,82	(35,10)
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-185 839,35	0,00	0,00	-
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>11 435 580,86</b>	<b>10 832 191,43</b>	<b>10 554 432,70</b>	<b>-881 148,16</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

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

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

**Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"**

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	202,20	202,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 № 3-17
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	212,80	207,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	212,80	207,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	835,80	835,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.01.2017 № 3-16
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	302,50	199,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	302,50	199,10	

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

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



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

Кожевниковское районное муниципальное  
унитарное предприятие "Коммунальное  
ремонтно-строительное хозяйство"

**Чилинского, Староювалинского, Малиновского,  
Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского  
сельских поселений Кожевниковского района**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	2 887,62	3 740,19	2 887,60	(0,02)
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	42,15	73,74	42,14	(0,01)
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	2 845,47	3 666,45	2 845,46	(0,01)
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	0,00	0,00	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	2 109,69	2 854,11	2 109,68	(0,01)
6	<b>Потери</b>	199,08	302,53	199,06	(0,02)
7	<b>Потребители из сети</b>	1 910,61	2 551,58	1 910,62	0,01
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	2 646,39	3 363,92	2 646,40	0,01
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 646,39	3 363,92	2 646,40	0,01
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	0,95	1,03	1,03	0,08
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)	-0,11	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,95	1,03	1,03	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	14 348 781,52	17 634 215,69	15 528 960,37	1 180 178,84
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	16 210 310,32	16 731 384,56	16 731 384,56	521 074,23
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	4 790 134,81	6 732 336,91	5 124 645,09	334 510,29
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	24 767,91	37 912,71	20 357,59	(4 410,31)
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	179 829,79	0,00	0,00	(179 829,79)
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	207 041,26	3 388,82	9 966,61	(197 074,65)
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	18 349,85	2 729,96	6 033,89	(12 315,96)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 314,15	0,00	0,00	(3 314,15)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	185 377,25	658,86	3 932,72	(181 444,54)
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	8 762,35	658,86	3 932,72	(4 829,64)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-

3.3.3.5	прочие налоги	176 614,90	0,00	0,00	(176 614,90)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 464 926,54</b>	<b>5 790 677,69</b>	<b>4 788 561,93</b>	<b>1 323 635,39</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 777 612,99	5 260 530,50	4 363 300,35	1 585 687,36
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	687 313,54	530 147,18	425 261,58	(262 051,96)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	33,39	31,44	1,44
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>598 721,27</b>	<b>544 025,35</b>	<b>0,00</b>	<b>(598 721,27)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	530 449,30	499 724,86	0,00	(530 449,30)
3.6.2	амортизация прочего имущества	68 271,97	44 300,49	0,00	(68 271,97)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>61 759,06</b>	<b>51 409,90</b>	<b>53 698,71</b>	<b>(8 060,35)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	61 759,06	51 409,90	53 698,71	(8 060,35)
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>253 089,00</b>	<b>304 922,44</b>	<b>252 060,26</b>	<b>(1 028,74)</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	43,45	100,00	100,00	56,55
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>5 840 609,20</b>	<b>6 430 613,91</b>	<b>4 804 480,46</b>	<b>(1 036 128,74)</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 272 870,87	5 972 335,35	4 420 271,38	(852 599,48)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	560 252,57	438 494,97	377 230,18	(183 022,39)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	560 252,57	438 494,97	377 230,18	(183 022,39)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	538 059,60	418 578,50	361 791,47	(176 268,13)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	22 192,98	19 916,47	15 438,71	(6 754,27)
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	7 485,76	19 783,59	6 978,89	(506,87)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	157,89	426,69	150,65	(7,24)
4.4.2	тариф на холодную воду	47,41	46,37	46,33	(1,09)
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	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>329 397,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(329 397,27)</b>
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)	100 000,00	0,00	0,00	(100 000,00)

5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	16 470,00	0,00	0,00	(16 470,00)
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	212 927,27	0,00	0,00	(212 927,27)
0	Нормативный уровень прибыли	1,32	0,00	0,00	(1,32)
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-146 562,78	
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	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>25 308 922,81</b>	<b>30 797 166,51</b>	<b>25 311 523,14</b>	<b>2 600,33</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**ООО "ГазТехСервис"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Первомайского сельского поселения Первомайского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	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**	184,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 911,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 911,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 412,04		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 412,04		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	335,00	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	нефть	тонн	286,20	
неснижаемый запас	нефть	тонн	48,80	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	810,80	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	уголь	тонн	703,70	
неснижаемый запас	уголь	тонн	158,10	

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

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

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

ООО "ГазТехСервис"

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>61 219 420,00</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 727 527,18
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	2 485 894,33
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	241 632,85
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	241 632,85
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	22 247 900,84
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 361 281,55
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 361 281,55
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 361 281,55
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 022,84
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,20
1.4	расходы на холодную воду	83 375,26
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 716,60
1.4.2	тариф на холодную воду	48,57
1.5	расходы на теплоноситель	130 917,52
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 450,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	53,43
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	14 561 192,62
1.7.1	оплата труда производственного персонала	14 561 192,62
1.7.1.1	численность производственного персонала	57,85
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 977,28
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 397 480,17

1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 397 480,17
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	2 929 202,20
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 929 202,20
1.11.1.1	по договорам	2 929 202,20
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	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:	4 514 021,67
1.12.1	услуги связи	16 200,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 497 821,67
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	5 989,80
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	68 035,49
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	68 035,49
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 192 495,71
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	241 675,71
1.18.1.1	моющие средства	17 950,06
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	223 725,66

1.18.2	прочие услуги	18 148,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	1 932 672,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>145 611,93</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	145 611,93
2.4.1	расходы на услуги банков	145 611,93
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>847 219,74</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	847 219,74
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,39
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>62 212 251,67</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>17 581,36</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	103,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	105,30
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>нефть</b> )	109,30
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>уголь</b> )	103,30



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

**ООО "ГазТехСервис"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
села Комсомольск Комсомольского сельского поселения  
Первомайского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	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**	162,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	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**	217,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	217,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м <sup>3</sup> *	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	137,10		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	137,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	73,80	от 25.09.2019 № 3-142	
	эксплуатационный запас	тонн	63,00		
	неснижаемый запас	тонн	10,80		

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

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

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

ООО "ГазТехСервис"

№ п/п	Наименование показателя	2021
		Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>7 880 569,41</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	41 885,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	41 885,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	6 065,10
1.1.3.2	специальная одежда	30 510,23
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	5 309,66
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	3 209 835,25
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	767 570,29
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	767 570,29
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	767 570,29
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	105,12
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,30
1.4	расходы на холодную воду	7 149,77
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	137,10
1.4.2	тариф на холодную воду	52,15
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 761 087,78
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 761 087,78
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 967,29
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	531 848,51

1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	531 848,51
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	660 399,42
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	45 777,68
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	45 777,68
1.11.1.1	по договорам	45 777,68
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	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:	553 075,80
1.12.1	услуги связи	1 800,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	551 275,80
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	542,86
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	301 397,05
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	25 301,05
1.18.1.1	моющие средства	3 402,23
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	21 898,82
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00

1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	276 096,00
<b>II</b>	<b>Внерезультационные расходы, всего</b>	<b>17 610,88</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	17 610,88
2.4.1	расходы на услуги банков	17 610,88
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>163 713,06</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	163 713,06
4.1.1	<i>то же в %</i>	2,13
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>8 061 893,34</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>2 908,09</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,50
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,10
3	индекс роста цен на водоснабжение	103,90
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>нефть</b> )	109,30

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

**МУП "ЖИЛКОМХОЗ"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского  
поселения Первомайского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	181,90	181,90	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-250 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")	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**	181,90	181,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,90	181,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 165,40	2 165,40	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 165,40	2 165,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 165,40	2 165,40		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	2 751,82	2 751,82		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	2 751,82	2 751,82		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	2 751,82	2 751,82		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	186,20	138,00	Приказ Департамента от 19.11.2020 №3-311	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	159,00	111,60		
неснижаемый запас	нефть	тонн	27,20	26,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00		

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

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

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

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год	
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>		
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>6 756,61</b>	<b>6 508,65</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>37,06</b>	<b>48,89</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>6 719,55</b>	<b>6 459,75</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>6 719,55</b>	<b>6 459,75</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>2 165,41</b>	<b>2 165,41</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>4 554,14</b>	<b>4 294,35</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>4 554,14</b>	<b>4 269,59</b>
8.1	Собственное потребление	24,76	24,76
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 529,38	4 269,59
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 456 767,87</b>	<b>2 447 318,76</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 386 138,18</b>	<b>2 386 138,18</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>699 679,09</b>	<b>1 009 171,80</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>536 266,97</b>	<b>537 730,51</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	483 317,50	484 636,54



3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	52 949,47	53 093,97
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,50	0,50
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>17 792,67</b>	<b>53 993,61</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	17 792,67	53 993,61
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>145 619,45</b>	<b>417 447,68</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>11 630 714,89</b>	<b>10 875 879,85</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>9 537 423,86</b>	<b>8 792 035,80</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>2 093 291,02</b>	<b>1 904 373,66</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>2 093 291,02</b>	<b>1 904 373,66</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 093 291,02	1 904 373,66
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>179 470,40</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	2 751,82
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	65,22
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>14 787 161,85</b>	<b>14 332 370,41</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	нефть	109,3

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

**МУП Каргасокский "Тепловодоканал"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Каргасокского сельского поселения  
Каргасокского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,40	158,40	от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,40	158,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,40	158,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	11 054,60	11 054,60	от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	11 022,00	11 022,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	11 022,00	11 022,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м <sup>3</sup> *	10 367,20	10 367,20		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	10 332,70	10 332,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	136,10	136,10	от 14.05.2018 № 3-73	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	17,30	17,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	11,10	11,10		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-		
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	136,10	136,10		
неснижаемый запас	нефть	тонн	17,30	17,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	11,10	11,10		

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

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

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

МУП Каргасокский "Тепловодоканал"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>46 559,86</b>	<b>47 936,74</b>	<b>47 558,99</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>413,89</b>	<b>413,88</b>	<b>413,88</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>46 145,97</b>	<b>47 522,85</b>	<b>47 145,10</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>46 264,73</b>	<b>47 522,86</b>	<b>47 145,10</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>11 022,01</b>	<b>11 022,02</b>	<b>11 022,02</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>35 242,72</b>	<b>36 500,84</b>	<b>36 123,09</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>35 242,72</b>	<b>36 500,84</b>	<b>36 123,09</b>
8.1	Собственное потребление	775,92	775,92	775,92
8.2	Реализация сторонним потребителям	34 466,80	35 724,92	35 347,17
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
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
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>29 615 386,94</b>	<b>30 012 858,56</b>	<b>29 781 883,41</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>28 476 333,60</b>	<b>28 476 333,60</b>	<b>28 476 333,60</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>13 170 290,25</b>	<b>9 416 308,80</b>	<b>13 026 511,05</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>74 567,48</b>	<b>79 229,04</b>	<b>72 284,69</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>244 403,10</b>	<b>240 546,61</b>	<b>277 448,28</b>
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	11 907,50	5 614,25	4 072,97
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	34 320,00	36 301,03	33 000,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	198 175,60	198 631,33	240 375,31
3.3.3.1	налог на имущество организаций	198 175,60	198 631,33	240 375,31
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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>8 184 139,42</b>	<b>8 136 517,71</b>	<b>8 073 900,10</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 099 312,19	6 473 846,54	6 424 024,64

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 084 827,23	1 662 671,17	1 649 875,46
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	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>1 315 021,14</b>	<b>960 015,44</b>	<b>1 250 718,88</b>
3.6.1	амортизация основных средств	1 315 021,14	956 215,58	1 250 718,88
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	3 799,86	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>3 352 159,10</b>	<b>0,00</b>	<b>3 352 159,10</b>
3.9	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>44 250 639,64</b>	<b>42 150 314,46</b>	<b>42 382 928,15</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>33 476 093,36</b>	<b>31 814 116,67</b>	<b>32 989 088,42</b>
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	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>7 342 370,31</b>	<b>7 914 346,01</b>	<b>6 707 666,24</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>6 918 655,03</b>	<b>7 718 083,05</b>	<b>6 494 216,57</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 918 655,03	7 718 083,05	6 494 216,57
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>423 715,28</b>	<b>196 262,96</b>	<b>213 449,67</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	423 715,28	196 262,96	213 449,67
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>17 623,60</b>	<b>111 532,41</b>	<b>89 653,00</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	223,00	1 179,80	1 179,80
4.4.2	тариф на холодную воду	79,03	94,54	75,99
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>3 414 552,36</b>	<b>2 310 319,38</b>	<b>2 596 520,49</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	10 935,00	9 152,90	9 152,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	312,26	252,41	283,68
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	852 771,94	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
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>87 036 316,83</b>	<b>82 432 253,77</b>	<b>85 191 322,61</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**МУП Каргасокский "Тепловодоканал"**

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

Каргасокского сельского поселения  
Каргасокского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 332,70	10 332,70	от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	10 332,70	10 332,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 332,70	10 332,70		

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

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



Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год

МУП Каргасокский "Теплододканал"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
<b>Смета расходов</b>					
1	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>руб.</b>	<b>869 613,57</b>	<b>424 723,32</b>	<b>444 890,25</b>
1.1	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>487 694,36</b>	<b>240 243,51</b>	<b>247 450,84</b>
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	487 694,36	240 243,51	247 450,84
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	2 348,00	1 174,00	1 174,00
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	207,71	204,64	210,78
1.2	<b>расходы на тепловую энергию</b>	<b>руб.</b>	<b>381 919,22</b>	<b>184 479,81</b>	<b>197 439,41</b>
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	161,05	80,52	80,52
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 371,44	2 290,97	2 451,91
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	<b>руб.</b>	<b>869 613,57</b>	<b>424 723,32</b>	<b>444 890,25</b>
3	<b>Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:</b>	<b>м3</b>	<b>2 348,00</b>	<b>1 174,00</b>	<b>1 174,00</b>
4	<b>Цена (тариф) на горячую воду</b>	<b>руб./м3</b>		<b>361,77</b>	<b>378,95</b>
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		204,64	210,78
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		157,14	168,18
	<b>темп роста</b>	<b>%</b>		100,00	104,75
<b>Расчет тарифа</b>					
1	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал		2 290,97	2 451,91
2	Плотность воды при 60 град	кг/м3		983,18	983,18
3	Разность температур	град		55,00	55,00
4	Тариф на холодную воду	руб/м3		204,6	210,8
5	Коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения			0,27	0,27
6	Расход тепла на подогрев воды	Гкал/м3		0,07	0,07
7	Тариф ГВС	руб/м3		X	X
7.1	удельная стоимость воды	руб/м3		204,64	210,78
7.2	удельная стоимость тепла	руб/м3		157,14	168,18

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 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 2021 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива 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	м <sup>3</sup> **	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 2021 год**

ООО "ДНР"

потребители котельной села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района

**Упрощенная система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>233,48</b>	<b>233,82</b>	<b>233,82</b>	<b>0,34</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,40</b>	<b>0,38</b>	<b>0,38</b>	<b>(0,02)</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>233,08</b>	<b>233,44</b>	<b>233,44</b>	<b>0,35</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>233,08</b>	<b>233,44</b>	<b>233,44</b>	<b>0,35</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>44,15</b>	<b>44,29</b>	<b>44,29</b>	<b>0,14</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>188,93</b>	<b>189,15</b>	<b>189,15</b>	<b>0,21</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>188,93</b>	<b>189,15</b>	<b>189,15</b>	<b>0,21</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	188,93	189,15	189,15	0,21
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,80</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>0,23</b>
1	Индекс потребительских цен	0,80	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	0,80	1,03	1,03	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 625 324,40</b>	<b>1 264 291,26</b>	<b>1 259 428,60</b>	<b>(365 895,80)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 031 655,50</b>	<b>1 227 944,12</b>	<b>1 227 944,12</b>	<b>(803 711,38)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>499 740,93</b>	<b>406 999,42</b>	<b>398 921,10</b>	<b>(100 819,82)</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>483 768,32</b>	<b>372 720,84</b>	<b>364 750,22</b>	<b>(119 018,10)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	316 136,03	319 037,05	317 809,99	1 673,96
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	167 632,29	53 683,79	46 940,23	(120 692,06)
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	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
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	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>15 972,61</b>	<b>12 381,34</b>	<b>12 286,78</b>	<b>(3 685,83)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	15 972,61	12 381,34	12 286,78	(3 685,83)
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>21 897,24</b>	<b>21 884,11</b>	<b>21 884,11</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>654 980,15</b>	<b>540 330,67</b>	<b>551 945,51</b>	<b>(103 034,64)</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>408 160,31</b>	<b>362 421,59</b>	<b>353 295,53</b>	<b>(54 864,78)</b>
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	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>246 819,84</b>	<b>177 909,08</b>	<b>198 649,98</b>	<b>(48 169,86)</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>246 819,84</b>	<b>177 909,08</b>	<b>198 649,98</b>	<b>(48 169,86)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	246 819,84	177 909,08	198 649,98	(48 169,86)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
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	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
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	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
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	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-205 144,79</b>	<b>-270 144,79</b>	<b>(270 144,79)</b>
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	-205 144,79	-270 144,79	(270 144,79)

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	-77 201,71	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	-
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 780 045,48</b>	<b>1 929 274,85</b>	<b>1 940 150,43</b>	<b>-839 895,05</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**ООО "ДНР"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт  
котельной «Басандайская Жемчужина»,  
расположенной по адресу: г. Томск, ул.

Для потребителей

Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «город  
Томск»

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	178,00	178,00	178,00	от 26.08.2020 № 3-99
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,00	178,00	178,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	251,90	251,90	251,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	251,90	251,90	251,90	

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2024 гг.

ООО "ДНР"

котельной «Басандайская Жемчужина», расположенной по адресу: г. Томск, ул. Басандайская, 2/3, стр. 4 городского округа «город Томск»

Упрощенная система  
налогообложения

руб

№ п/п	Наименование показателя	2021			2022			2023		
		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	
	<b>Баланс</b>									
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>914,41</b>	<b>832,78</b>	<b>-81,63</b>	<b>914,41</b>	<b>832,78</b>	<b>-81,64</b>	<b>914,41</b>	<b>832,78</b>	<b>-81,64</b>
2	Собственные нужды источника тепла	5,18	4,40	-0,79	5,18	4,40	-0,79	5,18	4,40	-0,79
3	Отпуск с коллекторов источника	909,23	828,38	-80,85	909,23	828,38	-80,85	909,23	828,38	-80,85
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	909,23	828,38	-80,85	909,23	828,38	-80,85	909,23	828,38	-80,85
6	Потери	286,94	251,88	-35,06	286,94	251,88	-35,06	286,94	251,88	-35,06
7	Потребители из сети	622,29	576,50	-45,79	622,29	576,50	-45,79	622,29	576,50	-45,79
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	622,29	576,50	-45,79	622,29	576,50	-45,79	622,29	576,50	-45,79
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	622,29	576,50	-45,79	622,29	576,50	-45,79	622,29	576,50	-45,79
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,03</b>		<b>0,00</b>	<b>1,03</b>		<b>0,00</b>	<b>1,03</b>	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,036		0,00	1,039		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	10,15	10,15		10,15	10,15		10,15	10,15	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,52	0,34		0,52	0,34		0,52	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	0,00	1,03		0,00	1,029		0,00	1,030	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 851 768,78</b>	<b>1 703 314,61</b>	<b>-1 148 454,16</b>	<b>0,00</b>	<b>1 752 046,44</b>	<b>1 752 046,44</b>	<b>0,00</b>	<b>1 803 907,02</b>	<b>1 803 907,02</b>

<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 851 768,78</b>	<b>1 703 314,61</b>	<b>-1 148 454,16</b>	<b>2 851 768,78</b>	<b>1 703 314,61</b>	<b>-1 148 454,16</b>	<b>2 851 768,78</b>	<b>1 703 314,61</b>	<b>-1 148 454,16</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>39 982,20</b>	<b>33 144,25</b>	<b>-6 837,95</b>						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	39 982,20	33 144,25	<b>-6 837,95</b>						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	29 236,63	31 499,87	<b>2 263,24</b>						
2.1.3.2	специальная одежда	3 266,76	1 644,38	<b>-1 622,38</b>						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	967,31	0,00	<b>-967,31</b>						
2.1.3.4	ГСМ топливо	6 511,50	0,00	<b>-6 511,50</b>						
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>100 766,52</b>	<b>100 766,52</b>	<b>0,00</b>						
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>2 320 331,24</b>	<b>1 451 266,81</b>	<b>-869 064,43</b>	<b>0,00</b>	<b>1 492 787,56</b>	<b>1 492 787,56</b>	<b>0,00</b>	<b>1 536 974,07</b>	<b>1 536 974,07</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 339 749,84	1 173 518,09	-166 231,75	0,00	1 207 092,45	1 207 092,45	0,00	1 242 822,38	1 242 822,38
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,50	4,60	-1,90						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	17 176,28	21 250,53	4 074,25						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	980 581,40	277 748,72	-702 832,68	0,00	285 695,11	285 695,11	0,00	294 151,69	294 151,69
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,55	0,99	-1,57						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 023,61	23 471,49	-8 552,12						
<b>2.4</b>	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>364 959,43</b>	<b>88 802,58</b>	<b>-276 156,85</b>						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	364 959,43	88 802,58	-276 156,85						
2.4.1.1	по договорам	364 959,43	88 802,58	-276 156,85						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						



2.5	<b>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:</b>	<b>4 786,40</b>	<b>9 875,11</b>	<b>5 088,71</b>						
2.5.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 786,40	9 875,11	5 088,71						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00						
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>	<b>17 094,78</b>	<b>17 094,78</b>						
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>20 942,99</b>	<b>2 364,56</b>	<b>-18 578,43</b>						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	609,73	2 104,56	1 494,83						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	609,73	2 104,56	1 494,83						
2.9.6	расходы на сбыт	20 333,26	260,00	-20 073,26						
2.10	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						

2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	1 021 218,84	524 681,34	-496 537,51	210 507,00	549 320,66	338 813,66	210 507,00	565 808,38	355 301,38
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:	210 507,00	0,00	-210 507,00	210 507,00	0,00	-210 507,00	210 507,00	0,00	-210 507,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	210 507,00	0,00	-210 507,00	210 507,00	0,00	-210 507,00	210 507,00	0,00	-210 507,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	747 229,35	478 454,68	-268 774,68	0,00	502 428,51	502 428,51	0,00	517 300,39	517 300,39
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	451 093,77	394 574,56	-56 519,21	0,00	406 271,91	406 271,91	0,00	418 297,56	418 297,56
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	296 135,58	83 880,11	-212 255,47	0,00	96 156,60	96 156,60	0,00	99 002,83	99 002,83
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,67	33,46		33,67	33,46		33,67	33,46	

3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20		0,00	0,20		0,00	0,20	
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>28 216,87</b>	<b>15 391,98</b>	<b>-12 824,89</b>	<b>0,00</b>	<b>15 692,12</b>	<b>15 692,12</b>	<b>0,00</b>	<b>16 312,11</b>	<b>16 312,11</b>
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	28 216,87	15 391,98	-12 824,89	0,00	15 692,12	15 692,12	0,00	16 312,11	16 312,11
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>35 265,62</b>	<b>30 834,68</b>	<b>-4 430,93</b>	<b>0,00</b>	<b>31 200,03</b>	<b>31 200,03</b>	<b>0,00</b>	<b>32 195,88</b>	<b>32 195,88</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 471 240,22</b>	<b>886 307,10</b>	<b>-584 933,12</b>	<b>1 522 726,91</b>	<b>849 835,92</b>	<b>-672 890,99</b>	<b>1 574 497,96</b>	<b>882 068,43</b>	<b>-692 429,53</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 312 082,32</b>	<b>725 113,28</b>	<b>-586 969,04</b>	<b>1 358 004,80</b>	<b>683 611,60</b>	<b>-674 393,20</b>	<b>1 404 175,30</b>	<b>710 857,38</b>	<b>-693 317,92</b>
4.2	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>159 157,90</b>	<b>161 193,82</b>	<b>2 035,92</b>	<b>164 722,11</b>	<b>166 224,32</b>	<b>1 502,21</b>	<b>170 322,66</b>	<b>171 211,05</b>	<b>888,38</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>159 157,90</b>	<b>161 193,82</b>	<b>2 035,92</b>	<b>164 722,11</b>	<b>166 224,32</b>	<b>1 502,21</b>	<b>170 322,66</b>	<b>171 211,05</b>	<b>888,38</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	159 157,90	161 193,82	2 035,92	164 722,11	166 224,32	1 502,21	170 322,66	171 211,05	888,38
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	24,79	24,28	-0,51	24,79	24,28	-0,51	24,79	24,28	-0,51
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,42	6,64	0,22	6,64	6,85	0,20	6,87	7,05	0,18

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	-183 208,25	-183 208,25	0,00	-219 863,08	-219 863,08	0,00	-319 612,43	-319 612,43

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	-183 208,25	-183 208,25	0,00	-219 863,08	-219 863,08	0,00	-319 612,43	-319 612,43
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
<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
<b>Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ</b>	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
<b>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</b>	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
<b>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</b>	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>5 344 227,84</b>	<b>2 931 094,79</b>	<b>-2 413 133,04</b>	<b>1 733 233,91</b>	<b>2 931 339,94</b>	<b>1 198 106,03</b>	<b>1 785 004,96</b>	<b>2 932 171,41</b>	<b>1 147 166,44</b>
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф, в том числе</b>	<b>8 588,00</b>	<b>5 084,33</b>	<b>x</b>	<b>2 785,25</b>	<b>5 084,75</b>	<b>x</b>	<b>2 868,45</b>	<b>5 086,19</b>	<b>x</b>
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	9 958,35	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		32,43	100,01		102,99	100,03	
	товарная продукция	5 344 227,84	2 931 094,79	-2 413 133,04	1 733 233,91	2 931 339,94	1 198 106,03	1 785 004,96	2 932 171,41	1 147 166,44
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

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