



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

15.12.2020

№ 35/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела 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.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

ООО «Служба тепловой энергии» - директор Елегечев Николай Геннадьевич (п. 14)

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.5 – п.14):**

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-56).

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр. 1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района теплоснабжающей организации

Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-57).

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2021 год (тарифное дело № 1-285).

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу ул. Береговая, д. 10/1 г. Томска городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2021 год (тарифное дело № 1-284).

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2021 год (тарифное дело № 1-283).

10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-286).

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) для потребителей поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района на период регулирования с 2021 по 2023 год (тарифное дело № 1-433).

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорожественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорожественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-142/9(394) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорожественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-356).

13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорожественское Новорожественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорожественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-141/9(395) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорожественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-357).

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-185).

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-56)

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 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.

Сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов из состава необходимой валовой выручки по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а, котельную «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района составила составила (- 2 071,77) тыс. рублей.

Тарифы на тепловую энергию от котельной «Белый Яр», которая эксплуатировалась организацией в 2018 году, не подлежат регулированию с 01.01.2019 года, тарифы на тепловую энергию от котельной «Покровский Яр», которая эксплуатировалась организацией в 2018 году, не подлежат регулированию с 01.01.2020 года, тарифы на тепловую энергию от котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района подлежат установлению в отдельном тарифе.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-575,38) тыс. руб., по результатам деятельности в 2017 году.

Сумма по результатам деятельности в размере (- 8 771,29) тыс. руб., с учетом доли полезного отпуска на котельную «Больничная», котельную «Ромашка», подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды, в том числе:

1) (- 1 065,37) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;

2) (- 5 634,15) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;

3) (-2 071,77) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

#### РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского 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 20.12.2019 № 1-659/9(717) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020 - 2024 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 20.12.2019 № 1-659/9(717)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского 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 «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	3 863,20
			2021	3 823,73	3 823,73
			2022	3 705,96	3 897,02
			2023	3 897,02	4 053,26
			2024	4 053,26	4 260,03
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	3 863,20
			2021	3 823,73	3 823,73
			2022	3 705,96	3 897,02
			2023	3 897,02	4 053,26
2024	4 053,26		4 260,03		

\* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5 Тегульдэтского района, котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдэтского района, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156 Тегульдэтского района, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а Тегульдэтского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдэтского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр. 1 Тегульдэтского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдэтского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдэтского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдэтского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020-2024 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-57)

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

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 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.

Сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов из состава необходимой валовой выручки по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта с учетом доли полезного отпуска только на котельные «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдэтского района по оценке эксперта составила (- 742,48) тыс. рублей.

Тарифы на тепловую энергию от котельной «Белый Яр», которая эксплуатировалась организацией в 2018 году, не подлежат регулированию с 01.01.2019 года, тарифы на тепловую энергию от котельной «Покровский Яр», которая эксплуатировалась организацией в 2018 году, не подлежат регулированию с 01.01.2020 года, тарифы на тепловую энергию от котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а, котельной «Ромашка» села Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдэтского района подлежат установлению в отдельном тарифе.

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

Из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 822,09) тыс. руб. из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год с учетом доли полезного отпуска только на котельные «Администрация», «Типография», «РТП», «КБО», «Четь-Конторка», «Берегаево», «Красная Горка», «Черный Яр» (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год с учетом доли полезного отпуска только на котельные «Администрация», «Типография», «РТП», «КБО», «Четь-Конторка», «Берегаево», «Красная Горка», «Черный Яр» (-1 622,41) тыс.руб., исключена из состава НВВ в 2020 г сумма (-539,49) тыс.руб., оставшаяся сумма в размере (-260,83) тыс.руб. подлежит распределению в последующих периодах).

За 2019 год с учетом доли полезного отпуска только на котельные «Администрация», «Типография», «РТП», «КБО», «Четь-Конторка», «Берегаево», «Красная Горка», «Черный Яр» сумма в размере (- 742,48) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр. 2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольская, 20 Тегульдетского 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 20.12.2019 № 1-660/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2020 - 2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр. 2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольская, 20 Тегульдетского 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 «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	5 894,31	
			2021	5 788,46	5 788,46	
			2022	5 744,58	6 694,12	
			2023	6 333,91	6 333,91	
			2024	6 333,91	6 824,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2021 год (тарифное дело № 1-285)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, городского округа «Город Томск», 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 «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 425,72	2 425,72
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 910,86	2 910,86

\* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу ул. Береговая, д. 10/1 г. Томска городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2021 год (тарифное дело № 1-284)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания ТДСК», по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-2 980,23) тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 1 373, 85) тыс.руб. по результатам деятельности 2017 года.

Сумма в размере (-8 257,68) тыс.руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования, в том числе:

- по результатам деятельности в 2017 году в размере (- 457,95) тыс. руб.;
- по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 4 819,50) тыс.руб.;
- по результатам деятельности в 2019 году в размере (-2 980,23) тыс.руб.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 10/1, городского округа «Город Томск», 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 «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 354,77	1 447,53
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 625,72	1 737,04

\* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2021 год (тарифное дело № 1-283)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

При анализе факта 2019 года ООО «Сетевая компания ТДСК» были представлены справки о потреблении топливно-энергетических ресурсов котельной ул. Береговая 18 за январь-декабрь 2019 года. В ходе проверки выявлено, что отпуск в сеть по факту 2019 года составляет 10 207,28 Гкал, при заполнении шаблона организация отразила фактический объем отпущенной тепловой энергии в размере 8 939,32 Гкал. В связи с чем, Департаментом было принято решение отразить разницу отпущенной тепловой энергии по строке собственное потребление в размере 1 267,93 Гкал.

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания ТДСК», по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 432,59) тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-1 085, 02) тыс.руб. по результатам деятельности 2019 года.

Сумма в размере (-347,58) тыс.руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18, городского округа «Город Томск», 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 «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 818,52	1 818,52
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 182,22	2 182,22

\* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-286)

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

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов из состава необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания ТДСК» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (- 113,55) 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 (-26,75) тыс. руб., в том числе:

- по результатам деятельности в 2017 году 86,81 тыс.руб.
- по результатам деятельности в 2019 году (-113,55) тыс.руб.

Сумма в размере 79,09 тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2018 год будет включена в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», 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 № 1-415/9(660) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020-2024 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 № 1-415/9(660)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 179,50	1 248,53	
			2021	1 248,53	1 275,89	
			2022	1 267,59	1 322,60	
			2023	1 322,60	1 391,33	
			2024	1 391,33	1 374,53	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 415,40	1 498,24	
			2021	1 498,24	1 531,07	
			2022	1 521,11	1 587,12	
			2023	1 587,12	1 669,60	
			2024	1 669,60	1 649,44	

\* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) для потребителей поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района на период регулирования с 2021 по 2023 год (тарифное дело № 1-433)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 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 2021-2023 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 не исключена сумма по результатам деятельности за 2019 год и подлежит исключению из НВВ в последующие периоды регулирования в размере (-204,8) тыс.руб.



**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	2021	5 483,15	1,0	0,00	-	а)	253,75	а)	-	-	
						б)	2,08				
						в)	213,81	б)	-		
	2022	5 483,15	1,0	0,00	-	-	а)	253,75	а)		-
							б)	2,08			
							в)	213,81	б)		-
	2023	5 483,15	1,0	0,00	-	-	а)	253,75	а)		-
							б)	2,08			
							в)	213,81	б)		-

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	котельная № 1 Больничная	2021	252,10	1,325	14,30
	котельная № 2 Школьная		254,40	2,168	199,50
	котельная № 1 Больничная	2022	252,10	1,325	14,30
	котельная № 2 Школьная		254,40	2,168	199,50
	котельная № 1 Больничная	2023	252,10	1,325	14,30
	котельная № 2 Школьная		254,40	2,168	199,50

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» (ИНН 7004007987) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	12 666,64	12 666,64	
			2022	12 666,64	13 136,13	
			2023	13 136,13	14 076,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	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

Г.К.Кулешов: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-142/9(394) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-356)

**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 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 2017 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов из состава необходимой валовой выручки Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (- 1 235,02) 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 (-490,55) тыс. руб., в том числе:

- по результатам деятельности в 2017 году (-490,55) тыс.руб.

Суммы в размере (-672,47) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2017 год, (-1 413,74) тыс.руб. по результатам деятельности организации за 2018 год, (-1 235,02) тыс.руб. по результатам деятельности организации за 2019 год будут включена в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского 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 13.11.2019 № 1-142/9(394) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 18.11.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 13.11.2019 № 1-142/9(394)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского 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 жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 350,12	3 350,12	
			2021	3 350,12	3 551,13	
			2022	3 248,55	3 248,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 350,12	3 350,12	
			2021	3 350,12	3 551,13	
2022	3 248,55		3 248,55			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.11.2019 № 1-141/9(395) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020-2022 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-357)

**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 2018-2019 года, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов из состава необходимой валовой выручки Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (- 878,42) 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 (-203,98) тыс. руб., в том числе:

- по результатам деятельности в 2018 году (-139,52) тыс.руб;
- по результатам деятельности в 2019 году (-64,46) тыс.руб.

Сумма в размере (-813,96) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2019 год будет включена в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского 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 13.11.2019 № 1-141/9(395) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 18.11.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 13.11.2019 № 1-141/9(395)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства  
«Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского  
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 жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	6 542,29	7 961,41	
			2021	7 961,41	7 961,57	
			2022	8 816,52	9 729,97	
		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

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-185)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тоцкую. 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 (НВВ) на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 2 905,41 тыс. рублей.

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

В состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год следует включить сумму по результатам деятельности организации в 2018 году в размере 1 095,89 тыс.руб. (общая сумма, которую необходимо включить в состав НВВ по результатам деятельности организации за 2018 год 1 740,82 тыс. руб. распределена по годам: 2021 – 1 095,89 тыс. руб.; на последующие периоды – 644,93 тыс. руб.)

Сумму, подлежащую включению в состав НВВ по результатам деятельности организации в 2019 году, в размере 2 905,41 тыс. руб. экспертом предложено учесть в составе НВВ организации в последующие периоды.

Таким образом, общая сумма, подлежащая включению в состав НВВ ООО «СТЭ» в последующие периоды регулирования, составляет 3 550,34 тыс. руб.

*Представитель организации ООО «СТЭ» выступил с предложением о снижении полезного отпуска тепловой энергии, учтенного при установлении тарифов. В его обращении отражено:*

«Согласно Смете затрат на 2021 год полезный отпуск составляет 17 969,60 Гкал (реализация сторонним потребителям), при этом фактический полезный отпуск ООО «СТЭ» с января по ноябрь за 2020 г. составил 13 507,047 Гкал., следовательно за год будет составлять ≈ 16 000 Гкал, что почти на 2 000 Гкал ниже чем планируемый полезный отпуск на 2021 г.

Также в 2021 г. планируется еще снижение полезного отпуска на 1 263 Гкал.: из-за закрытия угольной котельной «Сибирь» (≈ 200 Гкал за год) и передачи угольной котельной с. Вороново другому поставщику (1 063 Гкал за год).

Также еще одной причиной снижения полезного отпуска является установка счетчиков в многоквартирных домах. Согласно анализу, проведенному предприятием, в домах, оборудованных тепловым учетом, полезный отпуск снизился:

В 2018 году – на 56,7 %;  
В 2019 году – на 55,4 %;  
С января 2020 г по ноябрь 2020 г – на 57,5 %.

Утверждение полезного отпуска на 2021 г. в размере 17 969,60 Гкал повлечет за собой убытки ООО «СТЭ» не менее 2 млн. руб.

Завышение полезного отпуска в ходе согласования тарифа по теплоснабжению при сохранении уровня утвержденных расходов является причиной прироста кредиторской задолженности предприятия за газ. Задолженность за газ ООО «СТЭ»:

на 01.12.2019 - 14 648 662,56 руб.,  
на 01.12.2020 - 16 021 847,15 руб.».

По вопросу снижения полезного отпуска до уровня фактического Департамент отмечает следующее.

Для организации ООО «СТЭ» установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района (теплоноситель вода), в рамках которых утверждены долгосрочные параметры регулирования, в состав которых также входят показатели надежности и энергетической эффективности, соответствующие показателям, утвержденными приказами Департамента на период 2019 ÷ 2023 годов.

В соответствии с пунктом 4 «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 16.05.2014 № 452 к показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям.

В соответствии с п.51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

Снижение полезного отпуска тепловой энергии до заявленного организацией уровня (16 000 Гкал) приведет к необходимости изменения значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, т.е. долгосрочных параметров регулирования, что в рамках действующего законодательства в сфере тарифного регулирования не предусмотрено.

На основании вышеизложенного, размер полезного отпуска тепловой энергии при тарифном регулировании на 2021 год принят Департаментом с учетом утвержденных долгосрочных параметров регулирования и фактических объемов полезного отпуска тепловой энергии за период 2018, 2019, а также 11 месяцев 2020 года по группе потребителей «население», подключенных к тепловым сетям от котельных «Красная горка», «Школьная», «МКР №1», определенных по показаниям приборов учета потребления тепловой энергии.

По вопросу прироста кредиторской задолженности за газ Департамент отмечает следующее.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Таким образом, величина топливной составляющей в тарифе ресурсоснабжающей организации прямо пропорциональна объему отпущенной тепловой энергии. Снижение отпуска тепловой энергии и соответственно полезного отпуска ведет к снижению расхода топлива и экономии затрат по данной статье. Наличие/отсутствие, а также размер кредиторской задолженности РСО за топливо не влияет на размер топливной составляющей в тарифе.

На основании вышеизложенного, довод представителя ООО «СТЭ» о причинах прироста кредиторской задолженности за газ Департамент считает необоснованным.



**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 29.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2019 № 1-3/9(4) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 29.01.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.01.2019 № 1-3/9(4)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села Вороново  
Вороновского сельского поселения Кожевниковского района,  
с 29.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 (для 2019: 29.01.- 30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 362,80	2 417,34	
			2020	2 417,34	2 559,44	
			2021	2 559,44	2 738,90	
			2022	2 542,64	2 578,02	
			2023	2 578,02	2 706,42	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 362,80	2 417,34	
			2020	2 417,34	2 559,44	
			2021	2 559,44	2 738,90	
			2022	2 542,64	2 578,02	
			2023	2 578,02	2 706,42	

\* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'У.Д. Воропаева', is written in a cursive style.

У.Д.Воропаева

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

**МУП "Прогресс"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	196,60	от 7.11.2018 № 3-272
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	181,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 376,60	от 7.11.2018 № 3-271
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 167,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 167,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м <sup>3</sup> *	2 857,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	2 633,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	2 633,70	

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

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

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

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

МУП "Прогресс"

котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а Тегульдэтского района, котельной «Ромашка» села Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдэтского района

**Упрощенная система налогообложения**

№ 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>	8 666,43	1,04	9 681,91	1 015,48
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	70,06	1,00	91,94	21,88
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	8 596,37	0,00	9 589,97	993,60
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	0,75	0,00	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	8 596,37	1,03	9 589,97	993,60
6	<b>Потери</b>	1 546,26	2 167,08	2 167,08	620,82
7	<b>Потребители из сети</b>	7 050,11	7 422,89	7 422,89	372,78
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	7 050,11	7 422,89	7 422,89	372,78
8.1	Собственное потребление	8,10	26 716 800,46	213,75	205,65
8.2	Реализация сторонним потребителям	7 042,01	0,00	7 209,14	167,13
<b>I</b>	<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)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>10 657 481,93</b>	<b>10 657 481,94</b>	<b>10 616 491,62</b>	<b>(40 990,31)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>10 351 089,68</b>	<b>10 351 089,68</b>	<b>10 351 089,68</b>	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>3 223 657,19</b>	<b>2 889 445,83</b>	<b>3 131 293,87</b>	<b>(92 363,32)</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>0,00</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	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>2 399 295,80</b>	<b>2 243 609,05</b>	<b>2 234 979,79</b>	<b>(164 316,01)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 685 510,76	1 685 510,76	1 679 028,03	(6 482,73)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	713 785,04	558 098,29	555 951,76	(157 833,28)
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 внебюджетных 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>771 595,44</b>	<b>322 897,86</b>	<b>0,00</b>	<b>(771 595,44)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	771 595,44	322 897,86	0,00	(771 595,44)
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>52 765,95</b>	<b>42 559,00</b>	<b>42 395,31</b>	<b>(10 370,64)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	52 765,95	42 559,00	42 395,31	(10 370,64)
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>575 377,56</b>	<b>575 377,56</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>280 379,92</b>	<b>278 541,21</b>	<b>278 541,21</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>15 735 174,01</b>	<b>15 602 770,83</b>	<b>15 210 750,83</b>	<b>(524 423,18)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>13 285 804,05</b>	<b>12 246 804,48</b>	<b>11 927 787,43</b>	<b>(1 358 016,62)</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>2 449 369,96</b>	<b>2 956 312,03</b>	<b>2 877 475,32</b>	<b>428 105,36</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>2 449 369,96</b>	<b>2 956 312,03</b>	<b>2 877 475,32</b>	<b>428 105,36</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 353 728,30	2 867 181,20	2 795 570,53	441 842,23
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	95 641,66	89 130,83	81 904,80	(13 736,86)
<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>16 066,67</b>	<b>16 539,28</b>	<b>16 539,28</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	116,00	116,00	116,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	138,51	142,58	142,58
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>383 587,66</b>	<b>388 948,80</b>	<b>388 948,80</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 517,70	2 517,70	2 517,70

4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	152,36	154,49	154,49
<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>
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<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>-1 640 745,08</b>	<b>-575 377,56</b>	<b>(575 377,56)</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	-1 640 745,08	-575 377,56	(575 377,56)
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>29 616 313,13</b>	<b>27 508 953,52</b>	<b>28 383 158,75</b>	<b>-1 233 154,38</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
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	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 "Прогресс"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	от 7.11.2018 № 3-272
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	251,20	251,20	251,20	251,20	293,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 376,60	2 376,60	2 376,60	2 376,60	2 376,60	от 7.11.2018 № 3-271
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	
Объем технологических потерь, учтенных при	Гкал	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	



расчете необходимой валовой выручки							
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 857,60	2 857,60	2 857,60	2 857,60	2 857,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	92,70	92,70	92,70	92,70	92,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	92,70	92,70	92,70	92,70	92,70	

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

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

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

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

МУП "Прогресс"

потребители котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского 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>3 109,23</b>	<b>1,04</b>	<b>2 835,54</b>	<b>(273,68)</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>52,59</b>	<b>1,00</b>	<b>40,35</b>	<b>(12,24)</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>3 056,63</b>	<b>0,00</b>	<b>2 795,20</b>	<b>(261,44)</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,75</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>2 105,29</b>	<b>1,03</b>	<b>2 795,20</b>	<b>689,91</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>148,28</b>	<b>195,33</b>	<b>195,33</b>	<b>47,05</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>1 957,01</b>	<b>2 599,87</b>	<b>2 599,87</b>	<b>642,85</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>2 333,97</b>	<b>2 599,87</b>	<b>2 599,87</b>	<b>265,89</b>
8.1	Собственное потребление	574,38	12 338 475,04	452,02	(122,36)
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 333,97	0,00	2 147,84	(186,13)
<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)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>9 885 684,49</b>	<b>9 786 220,55</b>	<b>9 748 581,24</b>	<b>(137 103,24)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>9 504 876,22</b>	<b>9 504 876,22</b>	<b>9 504 876,22</b>	<b>(0,00)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>3 125 883,36</b>	<b>2 847 256,26</b>	<b>3 363 487,61</b>	<b>237 604,25</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>344 467,92</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(344 467,92)</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>2 711 814,91</b>	<b>2 672 446,13</b>	<b>2 662 167,50</b>	<b>(49 647,42)</b>

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 350 860,45	2 497 040,18	2 487 436,18	136 575,73
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	360 954,46	175 405,95	174 731,32	(186 223,14)
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 внебюджетных 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>42 917,28</b>	<b>34 639,98</b>	<b>35 863,18</b>	<b>(7 054,10)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	42 917,28	34 639,98	35 863,18	(7 054,10)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обесценивающие расходы, в том числе</b>	<b>26 683,25</b>	<b>13 375,96</b>	<b>13 324,52</b>	<b>(13 358,73)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	26 683,25	13 375,96	13 324,52	(13 358,73)
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>522 088,14</b>	<b>522 088,14</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>126 794,18</b>	<b>130 044,27</b>	<b>130 044,27</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>3 849 224,77</b>	<b>2 841 170,50</b>	<b>2 759 236,90</b>	<b>(1 089 987,87)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>2 953 020,99</b>	<b>1 953 878,48</b>	<b>1 894 898,45</b>	<b>(1 058 122,54)</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>896 203,78</b>	<b>874 452,54</b>	<b>851 121,29</b>	<b>(45 082,49)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>896 203,78</b>	<b>874 452,54</b>	<b>851 121,29</b>	<b>(45 082,49)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	847 838,68	846 439,41	825 298,75	(22 539,93)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	48 365,10	28 013,13	25 822,53	(22 542,56)
<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>12 839,49</b>	<b>13 217,17</b>	<b>13 217,17</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	92,70	92,70	92,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	138,51	142,58	142,58
<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>-822 088,14</b>	<b>(822 088,14)</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	-822 088,14	(822 088,14)
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	-539 490,22	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>16 860 792,62</b>	<b>14 935 157,09</b>	<b>15 049 217,61</b>	<b>(1 811 575,01)</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/%	нефть	109,3
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	уголь	103,3
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>вид резервного Топлива</b> )	вид топлива/%	дрова	102,9

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

**ООО "Сетевая компания ТДСК"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: г. Томск,  
пер. Речной, д. 9т, городского округа «Город  
Томск»

Для потребителей

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,60	Пприказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 № 3-105
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	308,80	приказ Минэнерго по потерям от 15.07.2020 № 570

\*-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 "Сетевая компания ТДСК"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, городского округа «Город Томск»

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>27 031 416,72</b>	<b>18 253 846,21</b>	<b>-8 777 570,51</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	72 904,46	36 975,46	-35 929,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	31 458,72	0,00	-31 458,72
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	41 445,74	36 975,46	-4 470,28
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	28 292,38	26 591,00	-1 701,38
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	13 153,36	10 384,46	-2 768,90
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	7 871 964,81	5 072 504,91	-2 799 459,90
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 619 126,84	2 651 895,14	32 768,30
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 619 126,84	2 651 895,14	32 768,30
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 619 126,84	2 651 895,14	32 768,30
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	476,20	418,64	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,50	6,33	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	91 741,59	0,00	-91 741,59
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	2 265,78	0,00	-2 265,78
1.4.2	тариф на холодную воду	40,49	0,00	-40,49
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	249 612,62	249 612,62
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	1 164,25	1 164,25
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	214,40	214,40
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	83 906,26	7 113,45	-76 792,81
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	83 906,26	7 113,45	-76 792,81
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 220 906,69	1 601 952,77	-2 618 953,92
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 143 869,76	921 539,38	-2 222 330,38
1.7.1.1	численность производственного персонала	7,00	2,96	-4,04
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	37 427,02	25 902,72	-11 524,30

1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 077 036,92	680 413,39	-396 623,54
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,73	1,73	-1,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 845,67	32 765,02	-80,65
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 274 713,82	483 789,74	-790 924,08
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	949 448,67	278 304,89	-671 143,78
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	325 265,15	205 484,84	-119 780,31
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	734 735,50	58 801,62	-675 933,88
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	966 837,40	200 198,90	-766 638,50
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	966 837,40	200 198,90	-766 638,50
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 724 802,78	58 509,36	-1 666 293,42
1.12.1	услуги связи	16 293,68	10 266,28	-6 027,40
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	55 611,10	48 243,08	-7 368,02
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 652 898,01	0,00	-1 652 898,01
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 286 272,19	7 011 524,89	-274 747,30
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	7 211 224,56	7 011 524,89	-199 699,67
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	75 047,63	0,00	-75 047,63
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	4 869,91	0,00	-4 869,91
1.16	Расходы на обучение персонала	8 231,44	0,00	-8 231,44
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	19 060,38	3 960,00	-15 100,38
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	49 634,55	817 007,36	767 372,80
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	4 927,29	3 437,95	-1 489,33

1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	4 927,29	3 437,95	-1 489,33
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	44 707,27	8 598,82	-36 108,45
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	44 707,27	8 598,82	-36 108,45
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	804 970,58	804 970,58
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 708,09	0,00	-1 708,09
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	1 708,09	0,00	-1 708,09
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>7 874,63</b>	<b>12 233,76</b>	<b>4 359,13</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 874,63	12 233,76	4 359,13
2.4.1	расходы на услуги банков	7 874,63	12 233,76	4 359,13
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>27 039 291,35</b>	<b>18 266 079,97</b>	<b>-8 773 211,37</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>10 440,15</b>	<b>7 530,18</b>	<b>-2 909,97</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

#### 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



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

**ООО "Сетевая компания ТДСК"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 10/1, городского округа «Город Томск»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 № 3-105
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	532,30	Приказ Минэнерго по потерям от 15.07.2020 № 570

\*-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 "Сетевая компания ТДСК"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 10/1, городского округа «Город Томск»

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>28 338 297,86</b>	<b>22 084 652,63</b>	<b>-6 253 645,24</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	124 776,14	12 519,41	-112 256,73
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	124 776,14	12 519,41	-112 256,73
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	17 848,21	2 124,43	-15 723,78
1.1.3.2	специальная одежда	17 130,73	0,00	-17 130,73
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	38 572,34	10 394,99	-28 177,36
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	51 224,86	0,00	-51 224,86
1.2	расходы на топливо	13 039 308,86	10 001 276,96	-3 038 031,90
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 290 284,00	3 055 337,32	-234 946,68
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 290 284,00	3 055 337,32	-234 946,68
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 290 284,00	3 055 337,32	-234 946,68
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	554,85	547,54	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,93	5,58	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	160 940,49	124 757,52	-36 182,97
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	140,00	1 608,54	1 468,54
1.5.2	тариф на теплоноситель	1 149,57	77,56	-1 072,02
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	75 918,54	8 548,59	-67 369,95
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	75 918,54	8 548,59	-67 369,95
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 058 593,15	1 965 201,32	-93 391,83
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 084 088,08	1 147 513,82	63 425,73
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,50	3,65	-0,85
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 075,71	26 226,77	6 151,06
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	974 505,07	817 687,51	-156 817,56
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,47	2,08	-0,39
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 845,67	32 765,02	-80,65
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	621 695,13	593 490,80	-28 204,33
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	327 394,60	346 549,17	19 154,57

1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	294 300,53	246 941,63	-47 358,90
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	8 808,70	0,00	-8 808,70
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	942 199,72	427 434,95	-514 764,77
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	22 323,09	0,00	-22 323,09
1.11.1.1	по договорам	22 323,09	0,00	-22 323,09
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	919 876,63	427 434,95	-492 441,68
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	75 542,24	77 792,95	2 250,71
1.12.1	услуги связи	25 225,22	19 816,78	-5 408,44
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	50 317,03	57 976,17	7 659,15
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 345 226,18	5 123 613,05	-1 221 613,13
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	6 277 322,94	5 123 613,05	-1 153 709,89
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	67 903,24	0,00	-67 903,24
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	4 406,30	0,00	-4 406,30
1.16	Расходы на обучение персонала	7 447,83	0,00	-7 447,83
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	17 245,87	0,00	-17 245,87
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 564 359,23	694 679,75	-869 679,48
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	11 933,37	7 637,89	-4 295,48
1.18.1.1	моющие средства	3 195,05	0,00	-3 195,05
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	8 738,32	7 637,89	-1 100,43

1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	40 451,22	10 333,64	-30 117,58
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	40 451,22	10 333,64	-30 117,58
1.18.6	расходы на сбыт	1 511 974,64	676 708,22	-835 266,42
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 545,48	0,00	-1 545,48
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	1 545,48	0,00	-1 545,48
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>3 413 169,58</b>	<b>14 701,94</b>	<b>-3 398 467,64</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	3 399 496,23	0,00	-3 399 496,23
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 673,35	14 701,94	1 028,59
2.4.1	расходы на услуги банков	13 673,35	14 701,94	1 028,59
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 373 852,15</b>	<b>-1 373 852,15</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>31 751 467,44</b>	<b>20 725 502,42</b>	<b>-11 025 965,03</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>17 888,76</b>	<b>14 850,16</b>	<b>-3 038,61</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

#### 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

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

**ООО "Сетевая компания ТДСК"**

Виды деятельности производство, передача, сбыт  
 Для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18, городского округа «Город Томск»

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	153,00	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 № 3-105
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	153,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	430,90	приказ Минэнерго от 15.07.2020 № 570
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	430,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	430,90	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2020 № 3-104
	эксплуатационный запас	нефть	
неснижаемый запас	нефть	тонн	

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

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

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18, городского округа  
«Город Томск»

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>38 433 471,12</b>	<b>21 407 701,68</b>	<b>-17 025 769,43</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	199 221,39	21 644,42	-177 576,97
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	115 000,00	0,00	-115 000,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	84 221,39	21 644,42	-62 576,97
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	13 290,16	1 671,62	-11 618,54
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	70 931,23	19 972,80	-50 958,43
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	16 674 634,80	7 532 697,43	-9 141 937,37
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 820 287,34	2 253 170,99	-1 567 116,35
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 820 287,34	2 253 170,99	-1 567 116,35
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 820 287,34	2 253 170,99	-1 567 116,35
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	644,23	406,03	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,93	5,55	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	496 442,21	356 108,35	-140 333,85
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 040,00	1 842,83	-1 197,17
1.5.2	тариф на теплоноситель	163,30	193,24	29,94
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	122 995,18	6 162,54	-116 832,64
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	122 995,18	6 162,54	-116 832,64
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 804 987,63	2 014 067,94	-2 790 919,69
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 226 197,68	1 424 609,99	-1 801 587,70
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,50	4,49	-1,01
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	48 881,78	26 420,10	-22 461,68
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 578 789,95	589 457,96	-989 331,99

1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,01	1,50	-2,51
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 845,67	32 765,02	-80,65
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 451 106,27	608 248,52	-842 857,75
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	974 311,70	430 232,22	-544 079,48
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	476 794,57	178 016,30	-298 778,26
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	745 030,93	560 000,00	-185 030,93
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	920 928,25	177 615,79	-743 312,46
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	920 928,25	120 841,60	-800 086,65
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	56 774,19	56 774,19
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:	102 804,07	52 126,95	-50 677,12
1.12.1	услуги связи	21 285,75	10 332,85	-10 952,90
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	81 518,32	41 794,10	-39 724,22
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 607 137,11	6 967 808,92	360 671,81
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	6 497 127,47	6 967 808,92	470 681,45
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	110 009,64	0,00	-110 009,64
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	7 138,63	0,00	-7 138,63
1.16	Расходы на обучение персонала	16 409,03	0,00	-16 409,03
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	32 351,56	3 094,43	-29 257,13
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 429 492,90	854 955,40	-1 574 537,49
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	5 438,24	285,85	-5 152,39



1.18.1.1	моющие средства	3 149,62	0,00	-3 149,62
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	2 288,62	285,85	-2 002,77
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	65 534,78	7 449,36	-58 085,43
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	65 534,78	7 449,36	-58 085,43
1.18.6	расходы на сбыт	2 358 519,88	847 220,20	-1 511 299,68
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 503,82	0,00	-2 503,82
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	2 503,82	0,00	-2 503,82
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>1 319 060,60</b>	<b>10 598,39</b>	<b>-1 308 462,20</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	1 309 276,80	0,00	-1 309 276,80
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 783,80	10 598,39	814,60
2.4.1	расходы на услуги банков	9 783,80	10 598,39	814,60
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 085 015,33</b>	<b>-1 085 015,33</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>39 752 531,71</b>	<b>20 333 284,75</b>	<b>-19 419 246,97</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>21 743,70</b>	<b>11 181,23</b>	<b>-10 562,46</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

#### 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

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

**ООО "Сетевая компания ТДСК"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск»

**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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,00	156,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.08.2019 № 3-119
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	296,60	296,60	Приказ Минэнерго от 22.08.2019 №744

\*-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 "Сетевая компания ТДСК"

для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск»

**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>13 347,51</b>	<b>11 232,81</b>	<b>11 796,88</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>29,50</b>	<b>29,58</b>	<b>29,58</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>13 318,01</b>	<b>11 203,23</b>	<b>11 767,30</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>13 318,01</b>	<b>11 203,23</b>	<b>11 767,30</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>296,80</b>	<b>296,58</b>	<b>296,58</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>13 021,21</b>	<b>10 906,65</b>	<b>11 470,72</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>13 021,21</b>	<b>10 906,65</b>	<b>11 470,72</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 021,21	10 906,65	11 470,72
<b>I</b>	<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)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 818 256,07</b>	<b>3 818 256,07</b>	<b>3 803 570,47</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 708 484,92</b>	<b>3 708 484,92</b>	<b>3 708 484,92</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 400 300,90</b>	<b>1 185 553,60</b>	<b>1 179 859,94</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>383 010,00</b>	<b>297 754,83</b>	<b>297 754,83</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>12 436,03</b>	<b>4 942,20</b>	<b>4 224,51</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	11 413,24	4 942,20	4 224,51
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 022,79	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	1 022,79	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>954 612,32</b>	<b>870 725,77</b>	<b>867 376,82</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	759 845,56	759 845,56	756 923,08
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	194 766,76	110 880,21	110 453,75
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	20,00	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>50 242,55</b>	<b>5 437,61</b>	<b>3 861,95</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	50 242,55	5 437,61	3 861,95
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>6 693,18</b>	<b>6 641,82</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 693,18	6 641,82
<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>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>14 756 135,01</b>	<b>8 585 531,90</b>	<b>9 501 327,46</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>10 512 147,43</b>	<b>6 924 561,92</b>	<b>7 826 843,78</b>
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	1 060 861,67	0,00	0,00
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 953 005,60</b>	<b>1 628 104,72</b>	<b>1 640 654,59</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 953 005,60</b>	<b>1 628 104,72</b>	<b>1 640 654,59</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 953 005,60	1 628 104,72	1 640 654,59
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>
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>1 230 120,30</b>	<b>32 865,26</b>	<b>33 829,08</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	32,00	501,70	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	38 441,26	65,51	67,43
<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>
U	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>118 439,82</b>	<b>118 439,82</b>	<b>86 805,50</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	118 439,82	118 439,82	86 805,50
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	-113 553,18
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>20 093 131,80</b>	<b>13 707 781,38</b>	<b>14 458 010,18</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 индексации, к протоколу заседания правления**

**МУП "КАТАЙГИНСКОЕ"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт  
поселка Катайга Катайгинского  
сельского поселения Верхнекетского  
района

Для потребителей

**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*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	253,80	253,80	253,80
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	253,80	253,80	253,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	213,80	213,80	213,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	213,80	213,80	213,80
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	171,60	171,60	171,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	171,60	0,00	0,00

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

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

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

МУП "КАТАЙГИНСКОЕ"

потребители котельных Больничная и Школьная поселка Катайга Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

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	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	1 178,84	1 164,05	-14,79	1 178,84	1 164,05	-14,79	1 178,84	1 164,05	-14,79
2	Собственные нужды источника тепла	19,20	19,29	0,09	19,20	19,29	0,09	19,20	19,29	0,09
3	Отпуск с коллекторов источника	1 159,64	1 144,76	-14,88	1 159,64	1 144,76	-14,88	1 159,64	1 144,76	-14,88
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 159,64	1 144,76	-14,88	1 159,64	1 144,76	-14,88	1 159,64	1 144,76	-14,88
6	Потери	213,50	213,81	0,31	213,50	213,81	0,31	213,50	213,81	0,31
7	Потребители из сети	946,14	930,94	-15,20	946,14	930,94	-15,20	946,14	930,94	-15,20
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	946,14	930,94	-15,20	946,14	930,94	-15,20	946,14	930,94	-15,20
8.1	Собственное потребление	31,70	31,73	0,03	31,70	31,73	0,03	31,70	31,73	0,03
8.2	Реализация сторонним потребителям	914,44	899,21	-15,23	914,44	899,21	-15,23	914,44	899,21	-15,23
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03		0,00	1,03		0,00	1,03	
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)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	6,08	6,08		6,08	6,08		6,08	6,08	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,34	1,34		1,34	1,34		1,34	1,34	
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	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>9 178 190,23</b>	<b>5 483 145,92</b>	<b>-3 695 044,31</b>	<b>0,00</b>	<b>5 640 588,84</b>	<b>5 640 588,84</b>	<b>0,00</b>	<b>5 807 550,27</b>	<b>5 807 550,27</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>9 178 190,23</b>	<b>5 483 145,92</b>	<b>-3 695 044,31</b>	<b>9 178 190,23</b>	<b>5 483 145,92</b>	<b>-3 695 044,31</b>	<b>9 178 190,23</b>	<b>5 483 145,92</b>	<b>-3 695 044,31</b>
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>88 504,24</b>	<b>110 600,81</b>	<b>22 096,57</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	88 504,24	110 600,81	<b>22 096,57</b>						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	13 057,54	13 527,61	<b>470,07</b>						
2.1.3.2	специальная одежда	68 175,10	89 539,83	<b>21 364,73</b>						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	7 271,60	7 533,38	<b>261,78</b>						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	<b>0,00</b>						
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>8 786 459,84</b>	<b>5 141 995,47</b>	<b>-3 644 464,37</b>	<b>0,00</b>	<b>5 289 642,61</b>	<b>5 289 642,61</b>	<b>0,00</b>	<b>5 446 216,03</b>	<b>5 446 216,03</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	7 464 844,90	4 256 086,74	-3 208 758,16	0,00	4 378 295,92	4 378 295,92	0,00	4 507 893,48	4 507 893,48
2.3.1.1	численность производственного персонала	16,00	13,02	-2,98						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	38 879,40	27 237,31	-11 642,09						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 321 614,94	885 908,73	-435 706,21	0,00	911 346,69	911 346,69	0,00	938 322,55	938 322,55
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	1,81	1,81						



2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	40 787,69	40 787,69						
2.4	<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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	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>141 557,19</b>	<b>59 065,47</b>	<b>-82 491,72</b>						
2.5.1	услуги связи	58 661,04	59 065,47	404,43						
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	79 800,00	0,00	-79 800,00						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	3 096,15	0,00	-3 096,15						
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>4 184,00</b>	<b>4 268,32</b>	<b>84,32</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>157 484,95</b>	<b>167 215,84</b>	<b>9 730,89</b>						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	148 567,95	149 144,55	576,60						
2.9.1.1	моющие средства	2 815,34	2 369,99	-445,35						
2.9.1.2	специальное питание	87 645,22	98 530,74	10 885,52						
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	58 107,39	48 243,82	-9 863,57						
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:	8 917,00	18 071,29	9 154,29						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	8 917,00	18 071,29	9 154,29						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
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	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>2 811 225,03</b>	<b>1 743 135,87</b>	<b>-1 068 089,16</b>	<b>209 032,69</b>	<b>1 792 937,02</b>	<b>1 583 904,33</b>	<b>209 032,69</b>	<b>1 847 275,53</b>	<b>1 638 242,84</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>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	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	<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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>2 763,18</b>	<b>1 651,89</b>	<b>-1 111,29</b>	<b>2 104,00</b>	<b>1 651,89</b>	<b>-452,11</b>	<b>2 104,00</b>	<b>1 651,89</b>	<b>-452,11</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	2 259,18	1 651,89	-607,29	1 600,00	1 651,89	51,89	1 600,00	1 651,89	51,89
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	504,00	0,00	-504,00	504,00	0,00	-504,00	504,00	0,00	-504,00
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	504,00	0,00	-504,00	504,00	0,00	-504,00	504,00	0,00	-504,00
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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>2 653 510,87</b>	<b>1 552 882,63</b>	<b>-1 100 628,24</b>	<b>0,00</b>	<b>1 597 472,07</b>	<b>1 597 472,07</b>	<b>0,00</b>	<b>1 644 757,24</b>	<b>1 644 757,24</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 254 383,16	1 285 338,20	-969 044,97	0,00	1 322 245,37	1 322 245,37	0,00	1 361 383,83	1 361 383,83

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	399 127,71	267 544,44	-131 583,27	0,00	275 226,70	275 226,70	0,00	283 373,41	283 373,41
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных 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>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>1 801,13</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 801,13</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	1 801,13	0,00	-1 801,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>53 778,85</b>	<b>75 791,22</b>	<b>22 012,37</b>	<b>107 557,69</b>	<b>77 269,15</b>	<b>-30 288,54</b>	<b>107 557,69</b>	<b>80 322,02</b>	<b>-27 235,67</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	53 778,85	75 791,22	22 012,37	107 557,69	77 269,15	-30 288,54	107 557,69	80 322,02	-27 235,67
<b>3.8</b>	<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>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>99 371,00</b>	<b>112 810,13</b>	<b>13 439,13</b>	<b>99 371,00</b>	<b>116 543,92</b>	<b>17 172,92</b>	<b>99 371,00</b>	<b>120 544,38</b>	<b>21 173,38</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
<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>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
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>4 771 268,20</b>	<b>4 565 636,76</b>	<b>-205 631,45</b>	<b>4 770 063,76</b>	<b>4 748 681,15</b>	<b>-21 382,61</b>	<b>4 770 063,76</b>	<b>4 945 545,53</b>	<b>175 481,78</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 173 000,00</b>	<b>1 042 795,44</b>	<b>-130 204,56</b>	<b>1 173 000,00</b>	<b>1 075 273,81</b>	<b>-97 726,19</b>	<b>1 173 000,00</b>	<b>1 112 758,47</b>	<b>-60 241,53</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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 388 585,20	3 335 128,08	-53 457,12	3 388 585,20	3 435 181,93	46 596,73	3 388 585,20	3 538 237,38	149 652,18
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 388 585,20	3 335 128,08	-53 457,12	3 388 585,20	3 435 181,93	46 596,73	3 388 585,20	3 538 237,38	149 652,18
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 291 124,20	3 335 128,08	44 003,88	3 291 124,20	3 435 181,93	144 057,73	3 291 124,20	3 538 237,38	247 113,18
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	86,11	83,66	-2,45	86,11	83,66	-2,45	86,11	83,66	-2,45
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	38,22	39,86	1,64	38,22	41,06	2,84	38,22	42,29	4,07
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	97 461,00	0,00	-97 461,00	97 461,00	0,00	-97 461,00	97 461,00	0,00	-97 461,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	2,55	0,00	-2,55	2,55	0,00	-2,55	2,55	0,00	-2,55
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	38,22	0,00		38,22	0,00		38,22	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	209 683,00	187 713,24	-21 969,76	208 478,56	238 225,42	29 746,86	208 478,56	294 549,68	86 071,13
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	171,60	171,60	0,00	171,60	171,60	0,00	171,60	171,60	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	1 221,93	1 093,90		1 214,91	1 388,26		1 214,91	1 716,49	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	-204 773,01	-204 773,01	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	-204 773,01	-204 773,01	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	учету в НВВ									
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	16 760 683,46	11 791 918,55	-4 968 764,92	4 979 096,45	11 977 434,00	6 998 337,56	4 979 096,45	12 600 371,34	7 621 274,89
1	Одноставочный тариф, в том числе	17 714,80	12 666,64	x	5 262,54	12 865,91	x	5 262,54	13 535,06	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	17 381,79	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		29,71	101,57		100,00	105,20	
	товарная продукция	16 199 124,22	11 389 977,92	-4 809 146,30	4 812 274,03	11 569 169,87	6 756 895,84	4 812 274,03	12 170 873,70	7 358 599,66
	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/%	дрова	102,9	дрова	103,4	дрова	103,6

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

**МУП ЖКХ "ИСТОК"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители котельной деревни Мазалово  
Новорождественского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	180,10	180,10	от 20.11.15 № 3-451
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	413,70	413,70	от 20.11.15 № 3-450
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	217,30	217,30	

\*-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 "ИСТОК"

**потребители деревни Мазалово Новорожественского сельского поселения Томского 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>1 838,61</b>	<b>1 928,19</b>	<b>1 834,73</b>	<b>(3,88)</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,00</b>	<b>11,09</b>	<b>11,09</b>	<b>11,09</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 838,61</b>	<b>1 917,10</b>	<b>1 823,64</b>	<b>(14,97)</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>1 838,61</b>	<b>1 917,10</b>	<b>1 823,64</b>	<b>(14,97)</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>406,99</b>	<b>413,68</b>	<b>413,68</b>	<b>6,69</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>1 431,62</b>	<b>1 503,42</b>	<b>1 409,96</b>	<b>(21,66)</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>1 431,62</b>	<b>1 503,42</b>	<b>1 409,96</b>	<b>(21,66)</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 431,62	1 503,42	1 409,96	(21,66)
<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)	0,00	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>3 875 176,51</b>	<b>2 597 980,32</b>	<b>2 587 988,09</b>	<b>(1 287 188,42)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 727 027,18</b>	<b>2 523 290,91</b>	<b>2 523 290,91</b>	<b>(1 203 736,27)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>699 196,55</b>	<b>749 296,34</b>	<b>751 745,34</b>	<b>52 548,80</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>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>12 301,12</b>	<b>8 920,01</b>	<b>9 080,58</b>	<b>(3 220,54)</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	8 920,02	8 920,01	9 080,58	160,56
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 381,10	0,00	0,00	(3 381,10)
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>629 252,44</b>	<b>676 052,03</b>	<b>673 451,83</b>	<b>44 199,39</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	629 252,44	553 259,84	551 131,92	(78 120,52)

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	122 792,19	122 319,92	122 319,92
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	6,20	0,20	0,20	(6,00)
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных 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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</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	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>15 292,99</b>	<b>10 378,19</b>	<b>16 421,39</b>	<b>1 128,40</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	15 292,99	10 378,19	16 421,39	1 128,40
<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>42 350,00</b>	<b>53 946,11</b>	<b>52 791,54</b>	<b>10 441,54</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>2 430 400,00</b>	<b>2 101 280,69</b>	<b>1 992 212,32</b>	<b>(438 187,68)</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 430 400,00	1 483 034,36	1 375 107,84	(1 055 292,16)
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	-
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>606 502,54</b>	<b>604 905,86</b>	<b>604 905,86</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>606 502,54</b>	<b>604 905,86</b>	<b>604 905,86</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	601 114,23	597 874,51	597 874,51
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	5 388,32	7 031,35	7 031,35
<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>11 743,79</b>	<b>12 198,62</b>	<b>12 198,62</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	217,33	217,33	217,33
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	54,04	56,13	56,13
<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>
	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>-411 916,03</b>	<b>-490 545,66</b>	<b>(490 545,66)</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	-411 916,03	-490 545,66	(490 545,66)
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>7 004 773,06</b>	<b>5 036 641,32</b>	<b>4 841 400,09</b>	<b>-2 163 372,96</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 ЖКХ "ИСТОК"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

потребители села Новорождественское  
Новорождественского сельского поселения  
Томского района  
  
бюджетные организации

**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**	186,40	186,40	от 20.11.15 № 3-451
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	51,20	51,20	от 20.11.15 № 3-450
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	14,30	14,30	

\*-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 "ИСТОК"

**потребители котельной села Новорождественское  
Новорождественского сельского поселения  
Томского района**

**Упрощенная система налогообложения**

руб.

№ 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>349,91</b>	<b>293,45</b>	<b>293,45</b>	<b>(56,47)</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,00</b>	<b>8,88</b>	<b>8,88</b>	<b>8,88</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>349,91</b>	<b>284,57</b>	<b>284,57</b>	<b>(65,34)</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>349,91</b>	<b>284,57</b>	<b>284,57</b>	<b>(65,34)</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>50,71</b>	<b>51,16</b>	<b>51,16</b>	<b>0,44</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>299,20</b>	<b>233,42</b>	<b>233,42</b>	<b>(65,78)</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>299,20</b>	<b>233,42</b>	<b>233,42</b>	<b>(65,78)</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	299,20	233,42	233,42	(65,78)
<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>1 312 818,01</b>	<b>1 307 768,71</b>	<b>1 307 768,71</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 002 602,95</b>	<b>1 275 075,77</b>	<b>1 275 075,77</b>	<b>(727 527,18)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>110 686,06</b>	<b>420 527,17</b>	<b>409 920,53</b>	<b>299 234,48</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>1 234,41</b>	<b>3 126,99</b>	<b>488,81</b>	<b>(745,61)</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	3 126,99	488,81	488,81
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 234,41	0,00	0,00	(1 234,41)
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>0,00</b>	<b>388 020,71</b>	<b>387 493,31</b>	<b>387 493,31</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	329 620,68	327 857,91	327 857,91
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	58 400,03	59 635,40	59 635,40
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	6,20	0,20	0,20	(6,00)
<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>81 592,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(81 592,30)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	81 592,30	0,00	0,00	(81 592,30)
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>5 583,35</b>	<b>8 776,90</b>	<b>1 519,41</b>	<b>(4 063,94)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	5 583,35	8 776,90	1 519,41	(4 063,94)
<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>22 276,00</b>	<b>20 602,57</b>	<b>20 419,02</b>	<b>(1 856,98)</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>640 223,34</b>	<b>347 514,55</b>	<b>344 631,42</b>	<b>(295 591,92)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>508 500,00</b>	<b>205 064,00</b>	<b>199 886,91</b>	<b>(308 613,09)</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>130 954,00</b>	<b>141 677,82</b>	<b>143 941,85</b>	<b>12 987,85</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>130 954,00</b>	<b>141 677,82</b>	<b>143 941,85</b>	<b>12 987,85</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	130 954,00	141 677,82	141 304,65	10 350,65
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	2 637,21	2 637,21
<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>769,34</b>	<b>772,73</b>	<b>802,66</b>	<b>33,32</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	14,30	14,30	14,30	-
4.4.2	тариф на холодную воду	53,80	54,04	56,13	2,33
<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>

5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-139 523,95	(139 523,95)
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	-139 523,95	(139 523,95)
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	-139 523,96	-64 459,11	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	750 909,40	1 941 335,78	1 858 337,61	1 107 428,21

#### 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 "СТЭ"**

Виды  
деятельности  
  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения, села  
Вороново Вороновского сельского поселения 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	162,60	162,60	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-492	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**	162,60	162,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,60	162,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	5557,2	5557,2	приказ Департамента об утверждении 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
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5557,2	5557,2		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 557,2	5 557,2		



нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	4464,9	4464,9		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**	4464,9	4464,9		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4464,9	4464,9		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	308,90	308,90	приказ Департамента об утверждении от 12.12.2018 № 3-493	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	264,80	264,80		
неснижаемый запас	уголь	тонн	44,10	44,10		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	58,30	58,30		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	58,30	58,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	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 "Служба Тепловой Энергии"

упрощенная система налогообложения

руб.

№ 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>25 848,91</b>	<b>25 074,04</b>	<b>24 352,13</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>119,22</b>	<b>119,22</b>	<b>119,22</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>25 729,69</b>	<b>24 954,82</b>	<b>24 232,91</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>25 564,22</b>	<b>24 954,82</b>	<b>24 232,91</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>5 557,14</b>	<b>5 557,15</b>	<b>5 557,15</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>20 007,08</b>	<b>19 397,67</b>	<b>18 675,75</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>20 172,55</b>	<b>19 397,67</b>	<b>18 675,75</b>
8.1	Собственное потребление	706,16	706,16	706,16
8.2	Реализация сторонним потребителям	19 466,39	18 691,51	17 969,60
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,030</b>	<b>1,026</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)	12,86	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	1,030	1,026
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>16 397 319,98</b>	<b>19 087 352,54</b>	<b>18 940 384,76</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>21 989 621,83</b>	<b>18 110 124,16</b>	<b>18 110 124,16</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>6 607 021,70</b>	<b>5 201 151,17</b>	<b>4 746 033,23</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>760 083,54</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>19 314,80</b>	<b>11 938,98</b>	<b>11 220,00</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	7 612,34	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	11 702,46	11 938,98	11 220,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>4 383 909,13</b>	<b>4 731 589,30</b>	<b>4 123 752,20</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 618 167,77	4 021 790,82	3 419 418,99
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	765 741,36	709 798,47	704 333,20
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>

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>152 729,23</b>	<b>0,00</b>	<b>152 729,23</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	152 729,23	0,00	152 729,23
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>1 290 985,00</b>	<b>457 622,89</b>	<b>458 331,80</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	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>26 429 345,52</b>	<b>23 660 289,48</b>	<b>24 406 216,95</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>21 686 231,06</b>	<b>19 273 443,73</b>	<b>20 127 873,91</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>4 599 955,30</b>	<b>4 234 237,30</b>	<b>4 138 098,13</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>4 599 955,30</b>	<b>4 234 237,30</b>	<b>4 138 098,13</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 599 955,30	4 234 237,30	4 138 098,13
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>65 223,72</b>	<b>41 767,69</b>	<b>38 205,96</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 687,00	986,08	986,08
4.4.2	тариф на холодную воду	38,66	42,36	38,75
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>77 935,44</b>	<b>110 840,75</b>	<b>102 038,95</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 332,00	3 181,16	3 181,16
4.5.2	тариф на теплоноситель	33,42	34,84	32,08
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>1 095 892,40</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	1 095 892,40
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
<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>49 433 687,20</b>	<b>47 948 793,18</b>	<b>49 188 527,34</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