



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

19.12.2020

№ 38/1

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.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.20):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-350/9(571) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года.
2. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года.
3. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-352/9(573) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года.
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского

районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы», в части 2021 года

5. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для регулируемой организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2021 год.

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-397/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2021 года.

7. О корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-399/9(719) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2021 года.

8. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2020 № 9-399/9(710) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года.

9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2021 года.

10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы», в части 2021 года.

11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2021 года.

12. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2021 года.

13. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента

- тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года.
14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-252/9(651) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2020-2022 годы», в части 2021 года.
15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на период регулирования с 2021 по 2023 год.
16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на период регулирования с 2021 по 2023 год.
17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на период регулирования с 2021 по 2023 год.
18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-46).
19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-82).
20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) для потребителей котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района регулируемой организации на период регулирования с 2021 по 2023 год (тарифное дело №1-301).

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-350/9(571) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и 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, приведенной в Методических указаниях.

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации Акционерное общество «ТомскРТС» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-4 017,01) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в 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 (-9 557,62) тыс. руб., в том числе:

1) (-5 343,29) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (-23 937,45) тыс. руб.);

2) (-4 214,32) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-21 171,44) тыс. руб.);

Сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-4 017,01) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-350/9(571) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы» («Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.12.2019 № 1-350/9(571)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС»
(ИНН 7017351521) на тепловую энергию, поставляемую потребителям
котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80,
с 01.01.2020 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	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 786,89	1 876,24	
			2021	1 876,24	1 988,34	
			2022	1 970,04	2 094,68	
			2023	2 094,68	2 157,49	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 144,27	2 251,49	
			2021	2 251,49	2 386,01	
			2022	2 364,05	2 513,62	
			2023	2 513,62	2 588,99	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организацией Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы», в части 2021 года

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, установленных на долгосрочный период регулирования с 2020 года по 2023 год, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.12.2019 № № 9-351/9(572)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80 с 01.01.2020 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН7017351521)	одноставочный руб./куб.м.	2020	13,32	13,69
			2021	13,69	14,01
			2022	14,12	14,51
			2023	14,51	14,97

* 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. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80, теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-352/9(573) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-352/9(573) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.12.2019 № 9-352/9(573)»

Тарифы

организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
	15,98	2144,27	-	-	16,43	2251,49	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*							

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	13,32	1786,89	-	-	13,69	1876,24	-	-
01.01.2021-30.06.2021					01.07.2021-31.12.2021			
население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
	16,43	2251,49	-	-	16,81	2386,01	-	-
прочие потребители (без учета НДС)*								
	13,69	1876,24	-	-	14,01	1988,34	-	-
01.01.2022-30.06.2022					01.07.2022-31.12.2022			
население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
	16,94	2364,05	-	-	17,41	2513,62	-	-
прочие потребители (без учета НДС)*								
	14,12	1970,04	-	-	14,51	2094,68	-	-
01.01.2023-30.06.2023					01.07.2023-31.12.2023			
население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
	17,41	2513,62	-	-	17,96	2588,99	-	-
прочие потребители (без учета НДС)*								
	14,51	2094,68	-	-	14,97	2157,49	-	-

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-350/9(571) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы», в части 2021 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 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.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации ООО «Энергонефть Томск» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-421,10) 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 (-17 419,98) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-16 998,88) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (-421,10) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, 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 № 1-557/9(721) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2020-2024 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2019 № 1-557/9(721)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области,
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 «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 396,45	4 551,67	
			2021	4 551,67	5 303,45	
			2022	4 693,46	4 872,69	
			2023	4 872,69	5 023,34	
			2024	5 023,34	5 293,15	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
2024	-		-			

* 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. 5 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для регулируемой организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2021 год

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 методом экономически обоснованных расходов на 2021 год 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. 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.

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.

С учетом суммы дополнительно полученного дохода, связанного с увеличением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2019 год, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2019 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ЗАО "Энерго Сервис" по результатам деятельности в 2019 года, по оценке эксперта составила (-1 479,88) тыс. рублей.

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности организации за 2019 год в размере (-1 479,88) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Закрытое акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	434,67	434,67
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-

* 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. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-397/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2021 года

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. 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 (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 необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (252,85) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере (-223,44) тыс. руб., в том числе: (-295,05) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год, 71,61 тыс.руб. по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (181,24) тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-397/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2018 № 1-397/9(718)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью
«Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию,
поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая,
87,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 088,47	2 140,58	
			2020	2 140,58	2 243,88	
			2021	2 243,88	2 400,43	
			2022	2 295,97	2 363,84	
			2023	2 363,84	2 470,68	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 506,16	2 568,70	
			2020	2 568,70	2 692,66	
			2021	2 692,66	2 880,52	
			2022	2 755,16	2 836,61	
2023	2 836,61		2 964,82			

* 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. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-399/9(719) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2021 года

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-399/9(719) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2018 № 9-399/9(719)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87 с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель ((без учета НДС) *)					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН7017270664)	одноставочный руб./куб.м.	2019	33,70	38,76
			2020	38,76	41,51
			2021	41,51	43,79
			2022	41,08	42,29
			2023	42,29	43,49

* 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 о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2020 № 9-399/9(710) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, согласно приложению к настоящему приказу, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2019 № 9-399/9(710) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы

организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	38,76	2 140,58	-	-	41,51	2 243,88	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	46,51	2 568,70	-	-	49,81	2 692,66	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	41,51	2 243,88	-	-	43,79	2 400,43	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	49,81	2 692,66	-	-	52,55	2 880,52	-	-
	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
41,08	2 295,97	-	-	42,29	2 363,84	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *								

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
	49,30	2 755,16	-	-	50,75	2 836,61	-	-
		01.01.2023-30.06.2023			01.07.2023-31.12.2023			
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *						
	42,29	2 363,84	-	-	43,49	2 470,68	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *						
	50,75	2 836,61	-	-	52,19	2 964,82	-	-

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-399/9(719) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-397/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2021 года

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (1 264,83) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере (406,64) тыс. руб., по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (858,19) тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2018 № 1-396/9(632)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 353,92	5 487,76	
			2020	5 487,76	5 866,42	
			2021	5 866,42	6 166,96	
			2022	6 002,68	6 235,92	
			2023	6 235,92	6 459,05	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 424,70	6 585,31	
			2020	6 585,31	7 039,70	
			2021	7 039,70	7 400,35	
2022	7 203,22		7 483,10			
2023	7 483,10		7 750,86			

* 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. 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы», в части 2021 года

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

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

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (- 4 044,08) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 3 320,86) тыс. руб., в том числе:

1) (- 2 380,02) тыс.руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (-2 422,60) тыс.руб., и перераспределена по годам следующим образом: 2020 - (- 42 59) тыс.руб., 2021 - (-2 380,02);

2) (- 940,84) тыс.руб. по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 6 969,18) тыс.руб., и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (- 940,84) тыс.руб. оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ в последующие периоды).

Сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (- 4 044,08) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 10.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.12.2018 № 1-238/9(373)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 133,84	1 133,84	
			2020	1 133,84	1 133,84	
			2021	1 133,84	1 140,34	
			2022	1 239,45	1 320,75	
			2023	1 320,75	1 410,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 133,84	1 133,84	
			2020	1 133,84	1 133,84	
			2021	1 133,84	1 140,34	
			2022	1 239,45	1 320,75	
			2023	1 320,75	1 410,58	

* 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. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2021 года

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 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 необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (- 13 107,92) 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.

Из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-10 341,38) тыс. руб., в том числе:

- 10 341,38 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-37 518,60) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 - (-2 016,62) тыс. руб., 2021 - (-10 341,38) тыс. руб., 2022 - 2023 (-27 177,21) тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (- 13 107,92) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2018 № 1-312/9(553)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим»
(ИНН 7017075536) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город
Томск»,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 116,29	1 172,10	
			2020	1 172,10	1 183,84	
			2021	1 183,84	1 219,30	
			2022	1 233,47	1 272,55	
			2023	1 272,55	1 291,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

* 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. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы», в части 2021 года

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2018 № 9-314/9(610)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск» с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	однотарифный руб./куб.м.	2019	29,06	29,06
			2020	29,06	31,75
			2021	31,75	36,06
			2022	31,04	31,17
			2023	31,17	33,52

* 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. 13 Повестки дня о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)», в части 2021 года

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

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 9-118/9(378) «О тарифах организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11.11.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 07.11.2019 № 9-118/9(378)»

Тарифы

организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на горячую воду
в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям городского округа «Город Томск»
на период с 01.01.2020 по 31.12.2023

Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию			Тариф на горячую воду, руб./куб.м	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	01.01.2020-30.06.2020					01.07.2020-31.12.2020				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	29,06	1 172,10	-	-	**	31,75	1 183,84	-	-
	01.01.2021-30.06.2021					01.07.2021-31.12.2021				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	31,75	1 183,84	-	-	**	36,06	1 219,30	-	-
	01.01.2022-30.06.2022					01.07.2022-31.12.2022				
	население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочие потребители (без учета НДС)*									
	**	31,04	1 233,47	-	-	**	31,17	1 272,55	-	-
	01.01.2023-30.06.2023					01.07.2023-31.12.2023				
население (тарифы указываются с учетом НДС) *										
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие потребители (без учета НДС)*										
**	31,17	1 272,55	-	-	**	33,52	1 291,28	-	-	

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

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

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 9-314/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-312/9(553) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2019-2023 годы»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-252/9(651) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2020-2022 годы», в части 2021 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 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.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП Чаинского района «Чаинское ПОЖКХ» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-4 629,13) 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 (-3 175,84) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-2 018,56) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (-1 157,28) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам в 2019 году в размере (-3 471,85) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорского сельских поселений Чаинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-252/9(651) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района "Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2019 № 1-252/9(651)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорского сельских поселений Чаинского 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 Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 088,42	3 233,58	
			2021	3 233,58	3 300,42	
			2022	3 325,65	3 404,46	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 088,42	3 233,58	
			2021	3 233,58	3 300,42	
2022	3 325,65		3 404,46			

* 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. 15 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на период регулирования с 2021 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 долгосрочные тарифы на период 2020-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 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 установлении тарифов на 2021-2023 годы должны быть учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-12 571,91) тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-4 824,98) тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-7 746,93) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского 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 и 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 «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	2021	26 404,88	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2022	26 404,88	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2023	26 404,88	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	

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

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

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

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

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

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 «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Котельная №1 «ДКВР-10/13» (р.п.Белый Яр)	2021	168,9	1,44	4128,7
	Котельная №2 «Станция Белый Яр» (р.п.Белый Яр)		184,7	2,29	984,3
	Котельная №3 «ПМК» (р.п.Белый Яр)		187,0	2,64	405,6
	Котельная №5 «ТОЦТ» (р.п.Белый Яр)		255,3	2,71	201,9
	Котельная №1 «ДКВР-10/13» (р.п.Белый Яр)	2022	168,9	1,44	4128,7
	Котельная №2 «Станция Белый Яр» (р.п.Белый Яр)		184,7	2,29	984,3
	Котельная №3 «ПМК» (р.п.Белый Яр)		187,0	2,64	405,6
	Котельная №5 «ТОЦТ» (р.п.Белый Яр)		255,3	2,71	201,9
	Котельная №1 «ДКВР-10/13» (р.п.Белый Яр)	2023	168,9	1,44	4128,7
	Котельная №2 «Станция Белый Яр» (р.п.Белый Яр)		184,7	2,29	984,3
	Котельная №3 «ПМК» (р.п.Белый Яр)		187,0	2,64	405,6
	Котельная №5 «ТОЦТ» (р.п.Белый Яр)		255,3	2,71	201,9

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского 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 «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 172,67	3 336,69	
			2022	3 336,69	3 373,31	
			2023	3 373,31	3 429,26	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 172,67	3 336,69	
			2022	3 336,69	3 373,31	
			2023	3 373,31	3 429,26	

* 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. 16 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на период регулирования с 2021 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 долгосрочные тарифы на период 2020-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 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 установлении тарифов на 2021-2023 годы должны быть учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 667,76 тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 63,34 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере 604,42 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского 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 «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	2021	5 349,01	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2022	5 349,01	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2023	5 349,01	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Котельная №4 «РДК» (р.п.Белый Яр)	2021	256,8	2,17	231,4
	Котельная №6 «БСОШ №2» (р.п. Белый Яр)		189,6	1,38	48,0
	Котельная №4 «РДК» (р.п.Белый Яр)	2022	256,8	2,17	231,4
	Котельная №6 «БСОШ №2» (р.п. Белый Яр)		189,6	1,38	48,0
	Котельная №4 «РДК» (р.п.Белый Яр)	2023	256,8	2,17	231,4
	Котельная №6 «БСОШ №2» (р.п. Белый Яр)		189,6	1,38	48,0

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского 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 «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	4 677,31	4 998,76		
			2022	4 998,76	5 103,91		
			2023	5 103,91	5 312,26		
		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. 17 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на период регулирования с 2021 по 2023 год

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 долгосрочные тарифы на период 2020-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 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 установлении тарифов на 2021-2023 годы должны быть учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 470,32 тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 47,03 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере 423,29 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	2021	1 813,60	1,00	-	-	а)	248,4	а)	-	-	
						б)	2,59				
						в)	410,2				
	2022	1 813,60	1,00	-	-	-	а)	248,4	а)	-	-
							б)	2,59			
							в)	410,2			
	2023	1 813,60	1,00	-	-	-	а)	248,4	а)	-	-
							б)	2,59			
							в)	410,2			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского 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 «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 902,49	3 056,45		
			2022	3 056,45	3 219,34		
			2023	3 219,34	3 358,43		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 902,49	3 056,45		
			2022	3 056,45	3 219,34		
			2023	3 219,34	3 358,43		

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

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. 18 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-46)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 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 исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-6 369,90) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 1 466,42 тыс. руб., в том числе:

1) 1 466,42 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2018 и 2019 годах подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-61/9(289) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.11.2018 № 1-61/9(289)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70	
			2020	2 051,70	2 051,70	
			2021	2 051,70	2 051,95	
			2022	1 913,06	1 967,01	
			2023	1 967,01	2 022,73	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 004,02	2 051,70	
			2020	2 051,70	2 051,70	
			2021	2 051,70	2 051,95	
			2022	1 913,06	1 967,01	
2023	1 967,01		2 022,73			

* 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. 19 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-228/9(369) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-82)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 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 исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-758,55) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное сумма по результатам деятельности организации в 2019 году в размере (-758,55) тыс. руб. подлежит исключению из состава НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный Малиновского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83	2 292,23	
			2020	2 292,23	2 344,29	
			2021	2 344,29	2 384,35	
			2022	2 445,90	2 553,48	
			2023	2 433,06	2 433,06	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 134,83	2 292,23	
			2020	2 292,23	2 344,29	
			2021	2 344,29	2 384,35	
			2022	2 445,90	2 553,48	
2023	2 433,06		2 433,06			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) для потребителей котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района регулируемой организации на период регулирования с 2021 по 2023 год (тарифное дело №1-301)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные тарифы на период 2020-2024 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Расчет необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2021-2023 годы определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 гг.

При расчете НВВ и тарифов на 2021 год учтены результаты деятельности регулируемой организации в том числе за 2017-2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Река +» (село Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района) по результатам деятельности в 2019 году, по оценке эксперта составила

(- 9 818,95) тыс. рублей и будет учтена при корректировке НВВ и установлении тарифов на последующие периоды.

Кроме этого, в составе НВВ на 2021 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в 2017 году, в размере (- 3 965,77) тыс. руб.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2017 году в размере (-1 184,58) тыс. руб., по результатам 2018 года в размере (-7 988,73) тыс.руб. и по результатам 2019 года (-9 818,95) тыс.руб. подлежат включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского 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 и энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	2021	13 587,86	1,00	0,00	-	а)	158,14	а)	-	-
						б)	1,36			
						в)	2 443,48	б)	-	
	2022	13 587,86	1,00	0,00	-	а)	158,14	а)	-	
						б)	1,36			
						в)	2 443,48	б)	-	
	2023	13 587,86	1,00	0,00	-	а)	158,14	а)	-	
						б)	1,36			
						в)	2 443,48	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 (кг/т/Гкал);

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	котельная с. Моряковский Затон, пер. 1-й Парковский стр. 5/1	2021	157,33	2,295	679,53
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Советская 1Г		157,03	1,148	1 152,87
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Октябрьская 17		160,71	1,229	611,08
	котельная с. Моряковский Затон, пер. 1-й Парковский стр. 5/1	2022	157,33	2,295	679,53
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Советская 1Г		157,03	1,148	1 152,87
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Октябрьская 17		160,71	1,229	611,08
	котельная с. Моряковский Затон, пер. 1-й Парковский стр. 5/1	2023	157,33	2,295	679,53
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Советская 1Г		157,03	1,148	1 152,87
	котельная с. Моряковский Затон, ул. Октябрьская 17		160,71	1,229	611,08

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского 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.	Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 078,50	2 164,72		
			2022	2 164,72	2 098,48		
			2023	2 098,48	2 211,25		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 078,50	2 164,72		
			2022	2 164,72	2 098,48		
2023	2 098,48		2 211,25				

* 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



У.Д.Воропаева

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

Акционерное общество «ТомскРТС»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул.
Водяная, 80

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	-	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 3-583
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,7	157,7	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,7	157,7	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	Приказ Минэнерго России от 25.11.2019 № 09- 5311
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	39 065,9	39 065,9	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 065,9	39 065,9	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	140 254,20	140 254,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	140 254,20	140 254,20	

*-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

Акционерное общество «ТомскРТС»

**потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80
общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год
		предложение по корректировке
	Баланс	
1	Производство тепловой энергии	161 525,35
2	Собственные нужды источника тепла	2 064,82
3	Отпуск с коллекторов источника	159 460,54
4	Покупная энергия	0,00
5	Отпуск в сеть	159 460,54
6	Потери	39 065,93
7	Потребители из сети	120 394,61
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	120 394,61
8.1	Собственное потребление	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	120 394,61
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	57 656 397,87
2.0	базовый уровень операционных расходов	56 215 044,14
III	Неподконтрольные расходы	23 679 415,11
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	622 173,07
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	499 468,01
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	486 006,14
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	18 014,24
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	341 572,91
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	126 418,99
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	7 127,86
3.3.3.4	водный налог	119 291,13
3.3.3.5	прочие налоги	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	14 280 788,69
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	13 056 128,71
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 224 659,99

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,18
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 910 358,48
3.6.1	амортизация основных средств	2 487 831,58
3.6.2	амортизация прочего имущества	422 526,90
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
3.9	Налог на прибыль	4 880 620,71
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	140 617 618,81
4.1	Расходы на топливо (основное)	107 296 679,40
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	31 377 965,37
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	31 370 781,61
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	31 365 487,60
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	5 294,02
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	7 183,76
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	7 183,76
4.4	Расходы на холодную воду	280,21
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	1 942 693,83
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	140 254,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	13,85
V	Прибыль	19 522 482,85
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	19 522 482,85
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	8,80
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-9 557 616,03
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	-9 557 616,03
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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	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	0,00

	и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	231 918 298,61

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

Акционерное общество "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	202 939,62	101 469,81	101 469,81
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	140 254,20	70 127,10	70 127,10
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	48 660,00	24 330,00	24 330,00
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.4	технология	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м ³	0,00	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	14 025,42	7 012,71	7 012,71
1.1.8	на другие нужды	м ³	0,00	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	0,00	0,00	0,00
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	349 541,07	174 770,53	174 770,53
4.1	Сульфоуголь (катионит)	руб.	9 622,73	4 811,36	4 811,36
4.1.1	объем	тн	1,00	0,50	0,50
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	9 622,73	9 622,73	9 622,73
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	320 700,49	160 350,24	160 350,24
4.3.1	объем	тн	1,00	0,50	0,50
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	320 700,49	320 700,49	320 700,49
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	19 217,86	9 608,93	9 608,93
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	1 741 553,11	870 776,55	870 776,55
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	5,00	5,00	5,00
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	29 025,89	14 512,94	14 512,94
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	525 600,73	262 800,36	262 800,36
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	522 465,93	261 232,97	261 232,97
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	3 134,80	1 567,40	1 567,40
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,18	0,18	0,18
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00		
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	-15 191,96	15 191,96
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	2 616 694,90	1 293 155,49	1 323 539,41
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	13,85	13,69	14,01
	1 полугодие	руб./м ³	13,69		
	2 полугодие	руб./м ³	14,01		
	темп изменения тарифов	%		100,00	102,35
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		1 942 693,83	960 068,06	982 625,77

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год

Акционерное общество "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	7 085 584,98	3 445 890,61	3 639 694,37
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	674 001,08	333 087,44	340 913,64
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	674 001,08	333 087,44	340 913,64
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	48 660,00	24 330,00	24 330,00
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	13,85	13,69	14,01
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	6 411 583,91	3 112 803,18	3 298 780,73
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	3 318,13	1 659,06	1 659,06
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 932,29	1 876,24	1 988,34
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	7 085 584,98	3 445 890,61	3 639 694,37
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	48 660,00	24 330,00	24 330,00
4	Цена (тариф) на горячую воду	руб./м3		141,63	149,60
4.1	компонент на холодную воду	руб./м3		13,69	14,01
4.2	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал		127,94	135,58
	темп роста	%		100,00	105,62

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

ООО "Энергонефть Томск"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

месторождений, расположенных на межселенных территориях
Александровского, Каргасокского, Парабельского районов
Томской области

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	162,00	162,00	от 27.11.2019 №3-469	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**	162,00	162,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,00	162,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	21 554,70	21 554,70	от 27.11.2019 №3-465	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	21 554,70	21 554,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	21 715,70	21 715,70		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	31 863,90	31 863,90	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**	31 863,90	31 863,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	23 611,90	23 599,90	

*-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 "Энергонефть Томск"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	75 077,20	73 683,72	73 683,72	(1 393,48)
2	Собственные нужды источника тепла	1 598,60	1 503,95	1 503,95	(94,65)
3	Отпуск с коллекторов источника	73 478,60	72 179,78	72 179,78	(1 298,82)
4	Покупная энергия	16 737,40	17 202,73	16 737,40	(0,00)
5	Отпуск в сеть	61 564,10	89 382,51	88 917,18	27 353,08
6	Потери	21 715,70	21 715,74	21 715,74	0,04
7	Потребители из сети	39 848,40	67 666,77	67 201,44	27 353,04
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	68 500,30	67 666,77	67 201,44	(1 298,86)
8.1	Собственное потребление	4 200,30	4 245,76	4 245,76	45,46
8.2	Реализация сторонним потребителям	64 300,00	63 421,01	62 955,68	(1 344,32)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	212 538 966,21	213 153 833,04	212 334 010,60	(204 955,61)
2.0	базовый уровень операционных расходов	207 025 867,37	207 025 867,37	207 025 867,37	-
III	Неподконтрольные расходы	50 634 330,83	43 354 080,18	68 699 651,42	18 065 320,59
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 330 567,60	4 146 523,24	4 058 106,61	(272 460,99)

3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 892 874,63	5 086 552,59	5 635 989,22	(256 885,40)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	21 590,25	172 473,12	16 784,44	(4 805,81)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	11 152,81	4 663,70	6 284,44	(4 868,37)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	9 000,00	166 697,27	10 500,00	1 500,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 437,44	1 112,15	0,00	(1 437,44)
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	1 437,44	1 112,15	0,00	(1 437,44)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	33 003 023,19	33 087 615,54	32 960 355,48	(42 667,70)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	30 303 724,58	30 381 398,18	30 264 546,64	(39 177,94)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 699 298,61	2 706 217,37	2 695 808,84	(3 489,77)
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	0,40	0,40	0,40	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 062 711,26	831 518,70	917 934,59	(144 776,68)
3.6.1	амортизация основных средств	1 062 711,26	138 577,35	253 003,06	(809 708,20)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	692 941,35	664 931,52	664 931,52
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	15 963,47	29 396,99	0,00	(15 963,47)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	15 963,47	29 396,99	0,00	(15 963,47)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	25 110 481,08	25 110 481,08
3.9	Налог на прибыль	5 539 273,60	0,00	0,00	(5 539 273,60)
3.9.4	Ставка налога на прибыль	6,82	0,00	0,00	(6,82)
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	768 326,83	0,00	0,00	(768 326,83)
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	47 679 075,86	49 435 914,24	47 293 384,92	(385 690,95)
4.1	Расходы на топливо (основное)	9 386 745,80	9 805 060,50	9 004 149,77	(382 596,03)

4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	33 146 677,97	34 073 615,19	32 860 672,44	(286 005,52)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	24 828 652,77	25 309 378,65	24 693 682,69	(134 970,08)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	24 573 389,38	24 033 220,22	23 647 956,71	(925 432,66)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	255 263,39	1 276 158,43	1 045 725,97	790 462,58
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	8 318 025,20	8 764 236,54	8 166 989,76	(151 035,44)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	7 394 228,75	7 601 396,51	7 275 291,46	(118 937,29)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	923 796,45	1 162 840,03	891 698,29	(32 098,16)
4.4	Расходы на холодную воду	2 154 802,75	2 278 870,48	2 214 927,58	60 124,83
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	12 065,40	9 478,60	9 466,60	(2 598,80)
4.4.2	тариф на холодную воду	178,59	240,42	233,97	55,38
4.5	Расходы на теплоноситель	2 990 849,34	3 278 368,07	3 213 635,12	222 785,78
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	13 550,30	14 133,30	14 133,30	583,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	220,72	231,96	227,38	6,66
V	Прибыль	75 737 955,92	14 483 372,13	15 602 380,29	(60 135 575,64)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	15 549 042,78	0,00	0,00	(15 549 042,78)
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)	60 188 913,15	14 483 372,13	15 602 380,29	(44 586 532,86)
0	Нормативный уровень прибыли	24,36	4,73	4,75	(19,61)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-16 998 876,18	(16 998 876,18)
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	-16 998 876,18	(16 998 876,18)
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	-8 499 438,09	-421 103,95	(421 103,95)
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	0,00	0,00	0,00	-

	программы				
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	386 590 328,83	311 927 761,50	326 509 447,10	-60 080 881,73

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	газ попутный	109,3	
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	ВИД топлива/%	нефть	109,3	

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

ЗАО "Энерго Сервис"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, сбыт
Игольско-Талового нефтяного месторождения
Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	131,00	от 12.05.2020 № 3-32	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**	131,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	131,00		

*-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

ЗАО "Энерго Сервис"

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	14 241 736,84	13 917 699,46	-324 037,38
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 339 001,20	1 335 990,33	-3 010,87
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	1 243 261,61	1 243 261,61
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	1 339 001,20	92 728,72	-1 246 272,48
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 243 261,61	0,00	-1 243 261,61
1.1.3.2	специальная одежда	62 612,75	62 612,76	0,01
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	33 126,84	30 115,96	-3 010,88
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 373 699,28	1 364 171,80	-9 527,48
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	0,00	0,00
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
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	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	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	47 049,88	45 697,60	-1 352,29
1.6.1	амортизация основных средств	31 458,98	31 523,74	64,76
1.6.2	амортизация прочего имущества	15 590,90	14 173,85	-1 417,05
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 433 584,39	4 312 115,94	-121 468,46
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 267 330,51	3 267 330,51	0,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00	0,00

1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	68 069,39	68 069,39	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 166 253,89	1 044 785,43	-121 468,46
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,75	0,68	-0,07
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	130 209,39	128 309,73	-1 899,66
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 313 191,82	1 279 190,35	-34 001,47
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	986 733,81	986 733,81	0,00
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	326 458,01	292 456,54	-34 001,47
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	38 527,94	19 263,97	-19 263,97
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:	3 971 069,44	3 947 579,51	-23 489,92
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	813 688,42	790 198,49	-23 489,92
1.11.1.1	по договорам	715 308,31	700 760,10	-14 548,21
1.11.1.2	хозяйственным способом	98 380,11	89 438,39	-8 941,71
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	3 157 381,02	3 157 381,02	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 208 921,31	1 190 879,87	-18 041,44
1.12.1	услуги связи	27 368,86	25 849,40	-1 519,46
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	378 620,79	378 620,79	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	47 235,75	42 475,24	-4 760,51
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	755 695,92	743 934,44	-11 761,48
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	10 069,95	2 247,18	-7 822,77
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	77 687,16	0,00	-77 687,16
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	77 687,16	0,00	-77 687,16
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	41 875,39	38 171,09	-3 704,30
1.16	Расходы на обучение персонала	15 825,79	14 832,73	-993,06
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 889,37	3 889,37	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	367 343,92	363 669,72	-3 674,20
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	279 270,86	17 986,24	-261 284,62
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	262 062,21	866,58	-261 195,63
1.18.1.4	аттестация	161,96	147,24	-14,72
1.18.1.5	медицинский осмотр	17 046,69	16 972,42	-74,27
1.18.2	прочие услуги	0,00	263 700,00	263 700,00
1.18.3	льготный проезд	41 097,66	39 277,66	-1 820,01
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	46 975,40	42 705,83	-4 269,57
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	46 975,40	42 705,83	-4 269,57
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	4 361,80	2 889,55	-1 472,25
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	4 361,80	2 889,55	-1 472,25
2.4.1	расходы на услуги банков	4 361,80	2 889,55	-1 472,25
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	236 000,00	133 500,00	-102 500,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	236 000,00	133 500,00	-102 500,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	60 090,45	33 375,00	-26 715,45
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	166 875,00	166 875,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	2,64	2,64
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	14 542 189,09	14 087 464,01	-454 725,08
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	32 409,36	32 409,36	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	14 246 098,64	13 920 589,01	-325 509,63
2	Финансовый результат от реализации	0,00	166 875,00	166 875,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	236 000,00	133 500,00	-102 500,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	60 090,45	33 375,00	-26 715,45
3	необходимая валовая выручка, всего	14 246 098,64	14 087 464,01	-158 634,63

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	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ попутный	109,3

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

ООО "Томскводоканал"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: город Томск,
улица Нижне-Луговая, 87

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**	222,40	222,40	от 12.12.2018 № 3-492
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	444,80	444,80	от 20.08.2018 № 678
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	210,03	210,03	

*-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 "Томскводоканал"

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87
общая система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	4 484,36	4 468,13	4 468,13	(16,23)
2	Собственные нужды источника тепла	31,06	31,04	31,04	(0,02)
3	Отпуск с коллекторов источника	4 453,30	4 437,09	4 437,09	(16,21)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	4 453,30	4 437,09	4 437,09	(16,21)
6	Потери	446,86	444,78	444,78	(2,08)
7	Потребители из сети	4 006,44	3 992,31	3 992,31	(14,13)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 006,44	3 992,31	3 992,31	(14,13)
8.1	Собственное потребление	3 184,55	3 247,62	3 247,62	63,07
8.2	Реализация сторонним потребителям	821,89	744,69	744,69	(77,20)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 579 142,58	3 569 556,96	3 542 072,28	(37 070,30)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 386 265,63	3 386 265,63	3 386 265,63	-
III	Неподконтрольные расходы	1 445 766,99	967 432,27	1 183 736,60	(262 030,39)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	17 949,38	1 179,65	13 221,40	(4 727,98)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 442,24	1 333,41	1 333,41	(108,83)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 523,15	1 996,19	5 280,60	(1 242,55)

3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4 691,92	1 373,61	4 614,97	(76,95)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	37,64	0,00	0,00	(37,64)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 793,59	622,58	665,63	(1 127,96)
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	1 793,59	622,58	665,63	(1 127,96)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 174 744,28	895 664,05	964 468,86	(210 275,42)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 151 959,14	874 976,31	943 940,42	(208 018,72)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	22 785,13	20 687,73	20 528,44	(2 256,69)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	6 765,95	5 149,01	5 149,01	(1 616,94)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	6 765,95	5 149,01	5 149,01	(1 616,94)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	220 749,16	0,00	194 283,32	(26 465,84)
3.9	Налог на прибыль	17 592,84	0,00	0,00	(17 592,84)
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	0,00	0,00	(20,00)
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	62 109,97	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 987 067,71	4 483 024,99	4 712 024,11	(275 043,59)
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 208 918,03	3 961 460,12	4 220 801,18	11 883,14
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	529 391,33	513 127,39	481 425,62	(47 965,71)

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	514 893,81	505 984,23	474 227,50	(40 666,30)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	505 043,58	500 399,24	468 610,35	(36 433,22)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 850,23	5 584,99	5 617,15	(4 233,08)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	14 497,52	7 143,17	7 198,11	(7 299,41)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	14 497,52	7 143,17	7 198,11	(7 299,41)
4.4	Расходы на холодную воду	1 427,73	676,68	839,34	(588,39)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	247 330,62	7 760,79	8 957,98	(238 372,63)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	5 841,51	210,03	210,03	(5 631,47)
4.5.2	тариф на теплоноситель	42,34	36,95	42,65	0,31
V	Прибыль	70 371,34	0,00	0,00	(70 371,34)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	70 371,34	0,00	0,00	(70 371,34)
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	0,70	0,00	0,00	(0,70)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-295 053,96	(295 053,96)
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	-295 053,96	(295 053,96)
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	586 157,73	0,00	71 614,82	
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	10 668 506,35	9 020 014,22	9 214 393,86	-1 454 112,49

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 теплоноситель, к протоколу заседания правления

ООО "Томскводоканал"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87

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 технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	210,03	210,03	от 20.08.2018 № 678

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

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

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

ООО "Томскводоканал"

потребители котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87

без учета НДС

№ п/п	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	7 211,98	1 855,73	1 552,83	-5 659,14
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	5 841,51	210,03	210,03	-5 631,47
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	1 370,47	1 645,70	1 342,80	-27,67
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	-0,01
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	-0,01
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	0,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Кэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,00
II	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	305 356,46	68 569,29	66 228,40	-239 128,06
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	305 356,46	68 569,29	66 228,40	-239 128,06
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
V	НВВ	305 356,46	68 569,29	66 228,40	-239 128,06
	Тариф, руб/м3				
1	1 полугодие	41,51	36,41	41,51	0,00
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	100,00	87,71	100,00	0,00
2	2 полугодие	43,17	37,49	43,79	0,62
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	104,00	90,32	105,49	1,49

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

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год

ООО "Томскводоканал"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО
			2021
			план
			Год
Смета расходов			
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	236 003,36
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	57 270,42
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	57 270,42
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	1 342,80
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	42,65
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	178 732,94
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	76,97
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 322,16
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	236 003,36
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	1 342,80

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

ООО "Томскводоканал"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: село
Тимирязевское, улица Водозаборная, 1
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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	146,00	146,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	858,50	858,50
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	484,40	484,40

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

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

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

ООО "Томскводоканал"

потребители котельной, расположенной по адресу:
село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1
городского округа "Город Томск"

общая система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	5 602,31	5 536,35	5 536,35	(65,95)
2	Собственные нужды источника тепла	104,42	110,12	110,12	5,70
3	Отпуск с коллекторов источника	5 497,89	5 426,23	5 426,23	(71,66)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	5 497,89	5 426,23	5 426,23	(71,66)
6	Потери	843,73	858,49	858,49	14,76
7	Потребители из сети	4 654,16	4 567,74	4 567,74	(86,42)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 654,16	4 567,74	4 567,74	(86,42)
8.1	Собственное потребление	2 841,10	2 802,40	2 802,40	(38,70)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 813,06	1 765,34	1 765,34	(47,72)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 387 838,51	3 391 844,99	3 365 728,65	(22 109,86)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 217 765,68	3 217 765,68	3 217 765,68	-
III	Неподконтрольные расходы	828 294,77	631 860,18	758 687,75	(69 607,02)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 990,72	3 910,76	4 130,02	139,29
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 725,97	8 067,75	8 067,75	(658,22)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	554,86	554,86
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	554,86	554,86
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-

3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	802 978,27	745 199,80	739 461,95	(63 516,32)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	672 891,74	623 153,92	618 355,79	(54 535,95)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	130 086,53	122 045,89	121 106,16	(8 980,36)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	543,02	6 473,16	6 473,16	5 930,14
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	543,02	6 473,16	6 473,16	5 930,14
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	12 056,78	0,00	0,00	(12 056,78)
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	0,00	0,00	(20,00)
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	-131 791,30	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	24 518 867,24	22 678 750,98	22 839 051,39	(1 679 815,85)
4.1	Расходы на топливо (основное)	23 550 962,58	21 875 189,71	22 043 600,10	(1 507 362,47)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	940 292,27	784 100,71	773 584,29	(166 707,97)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	940 292,27	784 100,71	773 584,29	(166 707,97)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	932 553,72	775 383,49	764 816,87	(167 736,84)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 738,55	8 717,22	8 767,42	1 028,87
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	1 319,14	1 206,32	1 207,48	(111,66)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	26 293,26	18 254,24	20 659,52	(5 633,74)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	621,00	484,40	484,40	(136,60)
4.5.2	тариф на теплоноситель	42,34	37,68	42,65	0,31
V	Прибыль	48 227,11	0,00	0,00	(48 227,11)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в	48 227,11	0,00	0,00	(48 227,11)

	целях налогообложения)				
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	0,17	0,00	0,00	(0,17)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 607 868,40	0,00	406 637,43	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НБВ 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 НБВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	30 391 096,03	26 702 456,16	27 370 105,21	-3 020 990,82

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/%	электроэнергия	104,0

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

ООО "Северная Тепловая Компания"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
городского округа "Город Кедровый"

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	158,70	158,70	от 13.12.2017 № 3-516
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 158,00	8 158,00	от 13.12.2017 № 3-533
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 118,30	10 118,30	

*-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

ООО "Северная Тепловая Компания"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	33 713,71	34 903,77	34 903,77
2	Собственные нужды источника тепла	211,44	211,44	211,44
3	Отпуск с коллекторов источника	33 502,27	34 692,33	34 692,33
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	33 502,27	34 692,33	34 692,33
6	Потери	8 157,96	8 157,96	8 157,96
7	Потребители из сети	25 544,32	26 534,37	26 534,37
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	25 544,32	26 534,37	26 534,37
8.1	Собственное потребление	742,45	742,45	742,45
8.2	Реализация сторонним потребителям	24 601,87	25 791,93	25 791,93
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	13 222 725,83	13 120 914,18
2.0	базовый уровень операционных расходов	12 545 752,79	12 545 752,79	12 545 752,79
III	Неподконтрольные расходы	7 382 278,60	4 232 974,94	3 741 022,40
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	670 599,82	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	720 000,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	17 055,63	41 108,15	8 008,30
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	6 299,54	2 994,12	2 148,01
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 428,76	4 258,43	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 327,32	33 855,60	5 860,29
3.3.3.1	налог на имущество организаций	626,99	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	33 855,60	2 938,16
3.3.3.3	транспортный налог	5 700,33	0,00	2 922,14
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 206 226,75	3 469 838,22	3 300 262,10
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 762 554,97	2 743 297,88	2 649 508,01
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 443 671,78	726 540,33	650 754,09
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	40 381,40	40 805,73	25 616,77
3.6.1	амортизация основных средств	37 132,08	37 132,08	23 655,54
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 249,32	3 673,65	1 961,22
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	365 710,21	351 644,43	84 833,75
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	365 710,21	351 644,43	84 833,75
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	362 304,80	329 578,41	322 301,48
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	15 355 461,16	16 780 442,26	16 618 289,01
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 526 840,71	3 013 216,69	3 592 025,91
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 639 289,85	10 673 398,89	9 924 490,78
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 375 591,62	10 419 842,89	9 575 798,40
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 294 203,70	10 330 628,28	9 531 080,40
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	81 387,92	89 214,62	44 718,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	263 698,23	253 555,99	348 692,38
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	263 698,23	253 555,99	348 692,38
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	1 189 330,61	3 093 826,69	3 101 772,32
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	15 644,10	10 118,30	10 118,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	76,02	305,77	306,55
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-3 320 855,17

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	-3 320 855,17
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	-2 180 342,12	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 737 739,76	32 055 800,91	30 159 370,43

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

ООО "Томскнефтехим"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,30	158,30	от 31.08.2018 №3-121	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,30	158,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,30	158,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	39 185,30	39 185,30	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470	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**	39 185,30	39 185,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	39 185,30	39 185,30		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	7 067,70	7 067,70		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	7 067,70	7 067,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	7 067,70	7 067,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	2 109,4	2 109,4	от 31.08.2018 №3-119	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-		
неснижаемый запас	нефть	тонн	2 109,4	2 109,4		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-		

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

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

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

ООО "Томскнефтехим"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	202 527,62	203 764,92	203 764,92
2	Собственные нужды источника тепла	18 800,45	7 396,51	7 396,51
3	Отпуск с коллекторов источника	183 727,17	196 368,41	196 368,41
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	183 727,17	196 368,41	196 368,41
6	Потери	17 018,40	39 185,29	39 185,29
7	Потребители из сети	166 708,77	157 183,13	157 183,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	166 708,77	157 183,13	157 183,13
8.1	Собственное потребление	157 278,57	146 832,67	146 832,67
8.2	Реализация сторонним потребителям	9 430,21	10 350,46	10 350,46
I	Индекс изменения операционных расходов	1,00	1,03	1,03
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)	-0,04	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,00	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	43 607 033,16	45 286 402,63	44 937 708,79
2.0	базовый уровень операционных расходов	42 967 843,37	42 967 843,37	42 967 843,37
III	Неподконтрольные расходы	19 124 867,39	11 819 223,57	14 681 015,32
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 245 528,99	1 156 729,95	762 726,04
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 843 797,11	639 140,33	556 826,75
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	13 662,33	13 537,55	13 662,33
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	385 617,32	397 680,07	179 838,06
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 444 517,46	227 922,71	363 326,36
3.3.3.1	налог на имущество организаций	2 354 859,46	128 675,75	273 918,48
3.3.3.2	земельный налог	89 482,24	99 246,97	89 407,88
3.3.3.3	транспортный налог	175,76	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	6 729 182,06	6 151 977,96	6 247 050,17
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 685 620,90	6 089 241,49	6 183 344,17
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	43 561,16	62 736,47	63 705,99

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	22,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,70	8,00	0,70
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	8 306 359,22	3 871 375,33	7 114 412,36
3.6.1	амортизация основных средств	8 265 292,06	3 871 375,33	7 114 412,36
3.6.2	амортизация прочего имущества	41 067,16	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	145 353 687,65	134 520 691,00	139 181 017,00
4.1	Расходы на топливо (основное)	136 623 641,22	125 863 198,34	130 503 111,37
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	8 490 657,63	8 459 021,02	8 438 279,88
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	8 478 439,28	8 441 848,18	8 438 279,88
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 151 974,59	8 060 846,95	8 114 073,40
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	326 464,69	381 001,24	324 206,48
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	12 218,35	17 172,84	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	12 218,35	17 172,84	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	414,55	373,92	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	238 974,25	198 097,72	239 625,75
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	7 067,70	7 067,70	7 067,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	33,81	28,03	33,90
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	2 068 739,17	-676 879,90	-10 341 384,84
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	2 068 739,17	-676 879,90	-10 341 384,84
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	2 068 739,17	0,00	0,00

0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-676 879,90	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	210 154 327,36	190 272 557,40	188 458 356,27

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 теплоноситель, к протоколу заседания правления ООО "Томскнефтехим"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	106 015,75	106 015,75	от 31.08.2018 №3-119	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	106 015,75	106 015,75		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	106 015,75	106 015,75		

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

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

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год

ООО "Томскнефтехим"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			Корректировка		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	493 363,55	238 894,52	254 469,03
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	169 599,38	79 401,06	90 198,32
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	169 599,38	79 401,06	90 198,32
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	5 002,29	2 501,15	2 501,15
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	33,90	31,75	36,06
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	323 764,17	159 493,46	164 270,71
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	269,45	134,73	134,73
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 201,57	1 183,84	1 219,30
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	493 363,55	238 894,52	254 469,03

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

МУП ЧАИНСКОГО РАЙОНА "ЧАИНСКОЕ ПОЖКХ"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорского сельских поселений Чаинского 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	166,00	166,00	от 29.12.2016 № 3-870	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**	165,30	165,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	165,30	165,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 242,80	4 242,80	от 29.12.2016 № 3-871	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	4 220,50	4 220,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 220,50	4 220,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 284,20	4 284,20	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**	4 269,10	4 269,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 269,10	4 269,10	

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

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

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

МУП ЧАИНСКОГО РАЙОНА "ЧАИНСКОЕ ПОЖКХ"
Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорского сельских
поселений Чаинского района

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	18 168,65	18 168,65	18 168,65	(0,00)
2	Собственные нужды источника тепла	333,16	333,16	333,16	-
3	Отпуск с коллекторов источника	17 835,48	17 835,48	17 835,48	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	17 835,48	17 835,48	17 835,48	(0,00)
6	Потери	4 220,48	4 220,48	4 220,48	-
7	Потребители из сети	13 615,00	13 615,00	13 615,00	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	13 615,00	13 615,00	13 615,00	(0,00)
8.1	Собственное потребление	689,74	689,74	689,74	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	12 925,26	12 925,26	12 925,26	(0,00)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	16 585 321,84	16 585 321,85	16 521 532,16	(63 789,69)
2.0	базовый уровень операционных расходов	16 108 509,95	16 108 509,96	16 108 509,96	0,01
III	Неподконтрольные расходы	10 463 960,72	9 492 547,59	9 464 034,22	(999 926,50)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	119 345,84	119 345,84	0,00	(119 345,84)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	110 724,57	50 530,96	51 725,25	(58 999,32)
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	20 683,90	0,00	0,00	(20 683,90)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	90 040,68	50 530,96	51 725,25	(38 315,42)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	3 951,76	3 951,76	3 951,76
3.3.3.3	транспортный налог	43 461,48	0,00	0,00	(43 461,48)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	46 579,20	46 579,20	47 773,49	1 194,29
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 806 614,64	4 063 914,86	4 048 284,42	(758 330,23)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 685 340,51	3 439 783,56	3 426 553,62	(258 786,89)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 121 274,13	624 131,30	621 730,80	(499 543,34)

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	168 519,73	0,00	82 853,98	(85 665,75)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	168 519,73	0,00	82 853,98	(85 665,75)
3.7	другие обособывающие расходы, в том числе	186 638,89	186 638,89	196 702,07	10 063,18
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	186 638,89	186 638,89	196 702,07	10 063,18
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	4 636 928,00	4 636 928,00	4 636 928,00	-
3.9	Единый налог при УСН	435 189,04	435 189,04	447 540,50	12 351,46
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	20 462 534,42	20 198 315,25	21 604 034,25	1 141 499,83
4.1	Расходы на топливо (основное)	15 204 467,81	15 204 467,81	16 491 500,57	1 287 032,75
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 921 724,71	4 502 633,76	4 622 230,97	(299 493,74)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 377 377,65	4 204 918,42	4 322 061,55	(55 316,10)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 318 813,89	4 180 558,57	4 302 530,40	(16 283,49)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	58 563,76	24 359,85	19 531,15	(39 032,61)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	544 347,06	297 715,35	300 169,42	(244 177,64)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	544 347,06	297 715,35	300 169,42	(244 177,64)
4.4	Расходы на холодную воду	3 309,87	110 264,13	111 627,46	108 317,58
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	1 093,01	1 093,01	1 093,01
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	100,88	102,13	102,13
4.5	Расходы на теплоноситель	333 032,02	380 949,56	378 675,25	45 643,23
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 200,21	3 176,09	3 176,09	(24,12)
4.5.2	тариф на теплоноситель	104,07	119,94	119,23	15,16
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	138 302,98	0,00	-2 018 559,75	(2 156 862,73)
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	138 302,98	0,00	-2 018 559,75	(2 156 862,73)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 715 775,79	-1 157 282,11	
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	47 650 119,97	44 560 408,91	44 413 758,76	-3 236 361,21

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/%	нефть	109,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	ВИД топлива/%	уголь	103,3

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

Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст.
Белый Яр Белоярского городского
поселения Верхнекетского района

Для потребителей

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	-	-
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	307,2	307,2	307,2
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	307,2	307,2	307,2
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	-
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 720,5	5 720,5	5 720,5
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 720,5	5 720,5	5 720,5
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	-	-	-
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	9 790,8	9 790,8	9 790,8
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	9 790,8	9 790,8	9 790,8

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2023 гг.

Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП»
Верхнекетского района Томской области

**потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр
Белоярского городского поселения Верхнекетского района**

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	26 641,28	26 641,28	26 641,28
2	Собственные нужды источника тепла	342,94	342,94	342,94
3	Отпуск с коллекторов источника	26 298,34	26 298,34	26 298,34
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	26 298,34	26 298,34	26 298,34
6	Потери	5 720,48	5 720,48	5 720,48
7	Потребители из сети	20 577,86	20 577,86	20 577,86
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	20 103,27	20 577,86	20 577,86
8.1	Собственное потребление	474,59	474,59	474,59
8.2	Реализация сторонним потребителям	20 103,27	20 103,27	20 103,27
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,036	1,039	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	184,30	184,30	184,30
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	21,51	21,51	21,51
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,029	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	26 404 878,86	27 160 322,44	27 964 267,99
2.0	базовый уровень операционных расходов	26 404 878,86	26 404 878,86	26 404 878,86
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	196 241,00		
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	14 751,68		
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00		
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	181 489,32		
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	68 570,32		
2.1.3.2	специальная одежда	50 984,50		
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	10 555,70		
2.1.3.4	ГСМ топливо	51 378,79		
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00		

2.3	оплата труда всего, в том числе:	21 399 914,04	22 012 165,58	22 663 725,68
2.3.1	оплата труда производственного персонала	17 010 417,43	17 497 085,48	18 014 999,21
2.3.1.1	численность производственного персонала	50,37		
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	28 144,34		
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 389 496,61	4 515 080,11	4 648 726,48
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	8,67		
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	42 198,79		
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 876 269,25		
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	1 876 269,25		
2.4.1.1	по договорам	1 480 651,50		
2.4.1.2	хозяйственным способом	395 617,75		
2.4.2	регламентные работы	0,00		
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00		
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00		
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	2 549 185,99		
2.5.1	услуги связи	127 290,03		
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00		
2.5.3	коммунальные услуги	0,00		
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	161 154,04		
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	2 260 741,91		
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00		
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00		
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00		
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00		
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00		
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	383 268,58		
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	251 535,31		
2.9.1.1	моющие средства	28 684,48		
2.9.1.2	специальное питание	222 850,84		
2.9.1.3	страхование персонала	0,00		
2.9.1.4	аттестация	0,00		
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00		
2.9.2	прочие услуги	21 331,99		
2.9.3	льготный проезд	0,00		
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00		

2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	110 401,28		
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	110 401,28		
2.9.6	расходы на сбыт	0,00		
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00		
2.11	Прочие операционные расходы	0,00		
III	Неподконтрольные расходы	10 118 623,43	10 344 853,26	10 562 604,32
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	133 459,36	136 061,82	141 437,56
3.1.1	Затраты на водоотведение	133 459,36	136 061,82	141 437,56
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 199,53	2 199,53	2 199,53
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	2 199,53	2 199,53	2 199,53
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	2 199,53	2 199,53	2 199,53
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	6 462 774,04	6 647 674,01	6 844 445,16
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 137 146,07	5 284 119,81	5 440 529,76
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 325 627,98	1 363 554,19	1 403 915,40
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	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 765 074,49	2 799 138,06	2 788 716,46
3.6.1	амортизация основных средств	2 756 908,21	2 783 943,77	2 780 677,88
3.6.2	амортизация прочего имущества	8 166,29	15 194,29	8 038,57
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	61 972,88	63 181,35	65 677,62
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	61 972,88	63 181,35	65 677,62

3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	693 143,12	696 598,49	720 127,99
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	33 483 952,77	34 495 774,23	35 906 104,35
4.1	Расходы на топливо (основное)	25 355 198,29	26 328 918,84	27 414 064,11
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 430 240,42	6 420 666,46	6 676 860,15
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 290 944,92	5 349 267,29	5 563 237,98
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 265 026,86	5 349 267,29	5 563 237,98
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	816,83	816,83	816,83
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,45	6,55	6,81
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	25 918,06	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 139 295,49	1 071 399,17	1 113 622,17
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 139 295,49	1 071 399,17	1 113 622,17
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	320,96	320,96
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	3 338,16	3 469,71
4.4	Расходы на холодную воду	124 367,10	71 564,13	74 391,60
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 056,60	566,00	566,00
4.4.2	тариф на холодную воду	117,71	126,44	131,43
4.5	Расходы на теплоноситель	1 574 146,96	1 674 624,80	1 740 788,49
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	8 734,20	8 734,20	8 734,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	180,23	191,73	199,31
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
	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
	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-4 824 978,79	-3 018 704,68	-4 528 057,01
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	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
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	65 182 476,27	68 982 245,25	69 904 919,64
1	Одноставочный тариф, в том числе	3 242,38	3 352,26	3 397,09
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	103,39	101,34
	товарная продукция	65 182 476,27	67 391 298,29	68 292 692,91
	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	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	уголь	103,9	104,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	дрова	103,4	103,6

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

Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

Виды деятельности

производство, передача, сбыт котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	-	-
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	238,3	238,3	238,3
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	238,3	238,3	238,3
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	-
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	279,38	279,38	279,38
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	279,40	279,40	279,40
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	-	-	-
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	276,0	276,0	276,0
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	276,0	276,0	276,0

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2023 гг.

Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 498,60	2 498,60	2 498,60
2	Собственные нужды источника тепла	23,68	23,68	23,68
3	Отпуск с коллекторов источника	2 474,92	2 474,92	2 474,92
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 474,92	2 474,92	2 474,92
6	Потери	279,38	279,38	279,38
7	Потребители из сети	2 195,54	2 195,54	2 195,54
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 195,54	2 195,54	2 195,54
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 195,54	2 195,54	2 195,54
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,036	1,039	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	7,93	7,93	7,93
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,71	2,71	2,71
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,029	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 349 010,83	5 502 046,03	5 664 906,59
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 349 010,83	5 349 010,83	5 349 010,83
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	75 059,18		
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	61 332,08		
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00		
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	13 727,10		
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	4 824,66		
2.1.3.2	специальная одежда	4 824,66		
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 413,52		
2.1.3.4	ГСМ топливо	1 664,27		
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00		
2.3	оплата труда всего, в том числе:	4 756 697,41	4 892 786,52	5 037 613,00

2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 721 807,52	3 828 288,43	3 941 605,77
2.3.1.1	численность производственного персонала	11,02		
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	28 144,34		
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 034 889,88	1 064 498,08	1 096 007,23
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,04		
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	42 198,79		
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	178 446,83		
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	178 446,83		
2.4.1.1	по договорам	85 173,99		
2.4.1.2	хозяйственным способом	93 272,84		
2.4.2	регламентные работы	0,00		
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00		
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00		
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	261 541,67		
2.5.1	услуги связи	28 205,14		
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00		
2.5.3	коммунальные услуги	0,00		
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	37 994,49		
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	195 342,04		
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00		
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00		
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00		
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00		
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00		
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	77 265,75		
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	43 282,87		
2.9.1.1	моющие средства	4 719,63		
2.9.1.2	специальное питание	38 563,24		
2.9.1.3	страхование персонала	0,00		
2.9.1.4	аттестация	0,00		
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00		
2.9.2	прочие услуги	7 954,12		
2.9.3	льготный проезд	0,00		
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00		
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	26 028,76		
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	26 028,76		

2.9.6	расходы на сбыт	0,00		
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00		
2.11	Прочие операционные расходы	0,00		
III	Неподконтрольные расходы	2 058 120,97	2 102 953,76	2 149 139,91
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 296,98	9 296,98	9 296,98
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	9 296,98	9 296,98	9 296,98
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	9 296,98	9 296,98	9 296,98
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 436 522,62	1 477 621,53	1 521 359,13
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 123 985,87	1 156 143,11	1 190 364,94
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	312 536,75	321 478,42	330 994,18
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	493 672,03	494 675,21	493 296,03
3.6.1	амортизация основных средств	491 746,70	491 746,70	491 746,70
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 925,33	2 928,51	1 549,33
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 611,04	14 895,95	15 484,49
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	14 611,04	14 895,95	15 484,49
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	104 018,31	106 464,08	109 703,29
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00

3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 098 717,85	3 147 872,70	3 265 985,50
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 886 389,58	1 950 526,83	2 020 745,79
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 179 842,39	1 167 037,13	1 213 718,62
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 154 769,17	1 167 037,13	1 213 718,62
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 148 658,60	1 167 037,13	1 213 718,62
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	173,32	173,32	173,32
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,63	6,73	7,00
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 110,57	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	25 073,22	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	25 073,22	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	32 485,87	30 308,74	31 521,09
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	275,99	239,59	239,59
4.4.2	тариф на холодную воду	117,71	126,50	131,56
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
	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

	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	63 344,41	320 241,20	320 241,20
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	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
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 569 194,07	11 073 113,69	11 400 273,21
1	Одноставочный тариф, в том числе	4 813,94	5 043,46	5 192,47
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	104,77	102,95
	товарная продукция	10 569 194,07	11 073 113,69	11 400 273,21
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,0	104,0	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,0	104,0	104,0
4	Индекс роста цен на топливо	дрова	102,9	103,4

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

Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	-	-
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	248,4	248,4	248,4
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	248,4	248,4	248,4
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	-
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	410,2	410,2	410,2
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	410,2	410,2	410,2
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	-	-	-
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	205,9	205,9	205,9
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	205,9	205,9	205,9

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2021-2023 гг.

Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения
Верхнекетского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023
		в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 000,42	2 000,42	2 000,42
2	Собственные нужды источника тепла	11,06	11,06	11,06
3	Отпуск с коллекторов источника	1 989,35	1 989,35	1 989,35
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 989,35	1 989,35	1 989,35
6	Потери	410,16	410,16	410,16
7	Потребители из сети	1 579,19	1 579,19	1 579,19
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 579,19	1 579,19	1 579,19
8.1	Собственное потребление	30,31	30,31	30,31
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 548,88	1 548,88	1 548,88
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,036	1,039	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	12,06	12,06	12,06
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,93	0,93	0,93
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,029	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 813 602,29	1 865 489,45	1 920 707,94
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 813 602,29	1 813 602,29	1 813 602,29
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	30 834,10		
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00		
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00		
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	30 834,10		
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	23 650,59		
2.1.3.2	специальная одежда	0,00		
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 352,34		
2.1.3.4	ГСМ топливо	2 851,16		
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00		

2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 760 006,68	1 810 360,47	1 863 947,14
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 649 470,12	1 696 661,46	1 746 882,64
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,21		
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 369,73		
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	110 536,56	113 699,01	117 064,50
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,22		
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	42 198,79		
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	9 962,47		
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	9 962,47		
2.4.1.1	по договорам	0,00		
2.4.1.2	хозяйственным способом	9 962,47		
2.4.2	регламентные работы	0,00		
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00		
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00		
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	7 070,78		
2.5.1	услуги связи	3 012,59		
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00		
2.5.3	коммунальные услуги	0,00		
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 058,19		
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00		
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00		
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00		
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00		
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00		
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00		
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	5 728,26		
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	950,36		
2.9.1.1	моющие средства	950,36		
2.9.1.2	специальное питание	0,00		
2.9.1.3	страхование персонала	0,00		
2.9.1.4	аттестация	0,00		
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00		
2.9.2	прочие услуги	1 997,77		
2.9.3	льготный проезд	0,00		
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00		
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 780,13		

2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 780,13		
2.9.6	расходы на сбыт	0,00		
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00		
2.11	Прочие операционные расходы	0,00		
III	Неподконтрольные расходы	803 030,37	820 947,41	837 874,06
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,73	14,73	14,73
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	14,73	14,73	14,73
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	14,73	14,73	14,73
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	531 522,02	546 728,86	562 912,04
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	498 139,98	512 391,76	527 558,56
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	33 382,04	34 337,10	35 353,48
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	224 875,38	226 282,54	225 523,00
3.6.1	амортизация основных средств	224 669,74	224 669,74	224 669,74
3.6.2	амортизация прочего имущества	205,64	1 612,80	853,26
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 560,60	1 591,04	1 653,90
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	1 560,60	1 591,04	1 653,90
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	45 057,63	46 330,24	47 770,40

3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 022 373,28	2 083 593,10	2 159 722,99
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 744 157,52	1 803 458,87	1 868 383,39
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	260 727,65	261 742,96	272 212,68
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	258 049,58	261 742,96	272 212,68
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	257 396,91	261 742,96	272 212,68
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	39,90	39,90	39,90
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,45	6,56	6,82
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	652,67	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	2 678,07	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	2 678,07	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	17 488,12	18 391,28	19 126,93
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	205,90	205,90	205,90
4.4.2	тариф на холодную воду	84,94	89,32	92,89
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00

	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
	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
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	47 031,67	165 081,17	258 203,89
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	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
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 686 037,62	4 935 111,14	5 176 508,88
1	Одноставочный тариф, в том числе	2 967,36	3 125,08	3 277,94
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	105,32	104,89
	товарная продукция	4 596 084,69	4 840 377,02	5 077 140,90
	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	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 (дрова)	102,9	103,4	103,6

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

ООО "ТЕПЛО П"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Самусь закрытого административно-территориального
образования
Северск

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	157,50	157,50	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-133	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**	157,50	157,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,50	157,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	10 684,80	10 684,80	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-134	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**	10 684,80	10 684,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10 684,80	10 684,80		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	10 025,30	10 025,30		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	10 025,30	10 025,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	10 025,30	10 025,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	146,40	146,40	Приказ Департамента от 2.07.15 №3-135	
	эксплуатационный запас	тонн	0,00	0,00		
	неснижаемый запас	тонн	146,40	146,40		
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	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 "ТЕПЛО П"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	51 446,10	48 344,13	48 344,14
2	Собственные нужды источника тепла	844,67	797,32	797,33
3	Отпуск с коллекторов источника	50 601,43	47 546,81	47 546,81
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	50 601,43	47 546,81	47 546,81
6	Потери	13 130,79	10 684,80	10 684,80
7	Потребители из сети	37 470,64	36 862,01	36 862,01
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	37 470,64	36 862,01	36 862,01
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	37 470,64	36 862,01	36 862,01
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,03	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	24 840 090,80	17 070 244,73	16 938 808,16
2.0	базовый уровень операционных расходов	16 196 287,61	16 196 287,61	16 196 287,61
III	Неподконтрольные расходы	11 639 456,48	5 643 552,71	10 613 255,06
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	41 298,11	0,00	40 951,53
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	25 073,28	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	96 605,15	0,00	90 032,99
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	6 300,90	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 118,40	0,00	3 847,14
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	86 185,85	0,00	86 185,85
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	86 185,85	0,00	86 185,85
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 223 378,42	4 851 101,36	4 705 078,66
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 670 065,97	3 996 514,14	3 857 071,55
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 553 312,45	854 587,22	848 007,11
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00

3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	118 223,15	0,00	9 456,22
3.6.1	амортизация основных средств	9 456,24	0,00	9 456,22
3.6.2	амортизация прочего имущества	108 766,91	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	350 181,46	102 832,70	102 832,70
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	247 348,76	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	102 832,70	102 832,70	102 832,70
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	4 901 536,32	0,00	4 901 536,32
3.9	Единый налог при УСН	883 160,59	689 618,65	763 366,64
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	52 719 672,56	46 937 685,96	49 547 967,55
4.1	Расходы на топливо (основное)	39 851 947,70	36 271 940,50	38 849 241,32
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 186 799,00	9 089 068,46	9 135 256,81
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 186 799,00	9 089 068,46	9 135 256,81
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	10 186 799,00	9 089 068,46	9 135 256,81
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	2 680 925,86	1 576 677,00	1 563 469,42
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	49 628,69	10 025,30	10 025,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	54,02	157,27	155,95
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-1 466 418,79
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	-1 466 418,79
0	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	89 199 219,84	69 651 483,40	75 633 611,99

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

ООО "Западная Тепловая Компания"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Потребители п. Молодежный

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	154,90	154,90	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-483	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,90	154,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 486,80	3 486,80	Приказ Департамента от 4.12.15 №3-481	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 486,80	3 486,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 486,80	3 486,80		

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

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

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

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

ООО "Западная Тепловая Компания"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	12 960,10	11 459,58	11 459,58
2	Собственные нужды источника тепла	31,75	30,07	30,07
3	Отпуск с коллекторов источника	12 928,35	11 429,52	11 429,52
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	12 928,35	11 429,52	11 429,52
6	Потери	3 487,63	3 486,83	3 486,83
7	Потребители из сети	9 440,71	7 942,69	7 942,69
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	9 440,71	7 942,69	7 942,69
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	9 440,71	7 942,69	7 942,69
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 405 506,72	4 405 506,72	4 371 585,44
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 161 972,26	4 179 954,95	4 179 954,95
III	Неподконтрольные расходы	2 485 930,06	1 601 465,47	1 737 184,17
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	540 231,60	260 573,23	260 573,23
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	700,00	5 056,37	4 651,11
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	700,00	675,19	691,11
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 381,18	3 960,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	802 152,66	796 561,05	790 427,73
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	552 019,90	548 171,91	543 951,12

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	250 132,76	248 389,14	246 476,61
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	372 685,45	358 351,39	25 819,31
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	19 704,15	339 405,09	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	352 981,29	18 946,30	25 819,31
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	582 000,00	0,00	470 000,00
3.9	Единый налог при УСН	188 160,36	180 923,42	185 712,79
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	14 616 964,89	12 266 292,95	12 648 221,94
4.1	Расходы на топливо (основное)	11 394 569,73	8 915 842,02	9 182 804,67
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 028 449,90	3 163 977,77	3 303 120,11
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 028 449,90	3 163 977,77	3 303 120,11
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 028 449,90	3 163 977,77	3 303 120,11
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	193 945,27	186 473,16	162 297,17
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 041,19	3 041,19	3 041,19
4.5.2	тариф на теплоноситель	63,77	61,32	53,37
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 784 815,61	502 334,86	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	23 293 217,28	18 775 600,00	18 756 991,55

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

ООО "РЕКА+"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
потребители котельной села Моряковский Затон
Моряковского сельского поселения Томского
района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,50	158,50	158,50	от 19.11.2020 №3-309
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 443,50	2 443,50	2 443,50	от 19.11.2020 №3-310
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 731,30	3 731,30	3 731,30	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	26,34		от 19.11.2020 №3-311

* - 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 2021-2023 гг.

ООО "РЕКА+"

потребители котельной села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района

Упрощенная система налогообложения

№ 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	25 384,22	22 554,10	-2 830,11	25 384,22	22 554,10	-2 830,11	25 384,22	22 554,10	-2 830,11
2	Собственные нужды источника тепла	78,79	78,80	0,00	78,79	78,80	0,00	78,79	78,80	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	25 305,42	22 475,31	-2 830,12	25 305,42	22 475,31	-2 830,12	25 305,42	22 475,31	-2 830,12
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	25 305,42	22 475,31	-2 830,12	25 305,42	22 475,31	-2 830,12	25 305,42	22 475,31	-2 830,12
6	Потери	2 443,49	2 443,48	-0,01	2 443,49	2 443,48	-0,01	2 443,49	2 443,48	-0,01
7	Потребители из сети	22 861,94	20 031,83	-2 830,11	22 861,94	20 031,83	-2 830,11	22 861,94	20 031,83	-2 830,11
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	22 861,94	20 031,83	-2 830,11	22 861,94	20 031,83	-2 830,11	22 861,94	20 031,83	-2 830,11
8.1	Собственное потребление	256,97	147,40	-109,57	256,97	147,40	-109,57	256,97	147,40	-109,57
8.2	Реализация сторонним потребителям	22 604,97	19 884,43	-2 720,54	22 604,97	19 884,43	-2 720,54	22 604,97	19 884,43	-2 720,54
I	Индекс изменения операционных расходов	1,08	1,03		1,03	1,03		1,03	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,036		1,04	1,039		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,07	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	131,76	131,76		131,76	131,76		131,76	131,76	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	11,61	11,61		11,61	11,61		11,61	11,61	

4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,00		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,08	1,05		1,05	1,029		1,05	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	18 538 122,06	13 587 859,15	-4 950 262,91	19 086 850,48	13 976 607,80	-5 110 242,68	19 651 821,25	14 390 315,39	-5 261 505,86
2.0	базовый уровень операционных расходов	18 538 122,06	13 587 859,15	-4 950 262,91	18 538 122,06	13 587 859,15	-4 950 262,91	18 538 122,06	13 587 859,15	-4 950 262,91
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	4 208 272,22	3 035 898,04	-1 172 374,17						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	3 022 088,38	1 968 496,00	-1 053 592,38						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 186 183,84	1 067 402,04	-118 781,80						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	983 560,13	735 721,13	-247 838,99						
2.1.3.2	специальная одежда	23 077,44	235 725,08	212 647,64						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	87 198,57	56 222,96	-30 975,61						
2.1.3.4	ГСМ топливо	92 347,70	39 732,87	-52 614,83						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 247 258,28	0,00	-2 247 258,28						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	9 037 189,11	8 385 740,03	-651 449,08	9 304 689,91	8 625 656,05	-679 033,85	9 580 108,73	8 880 975,47	-699 133,25
2.3.1	оплата труда производственного персонала	6 415 700,36	6 498 877,90	83 177,54	6 605 605,09	6 684 810,80	79 205,70	6 801 131,01	6 882 681,20	81 550,19
2.3.1.1	численность производственного персонала	22,32	21,76	-0,56						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 953,58	24 890,56	936,98						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 621 488,75	1 886 862,13	-734 626,62	2 699 084,81	1 940 845,26	-758 239,56	2 778 977,72	1 998 294,28	-780 683,45
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	6,35	5,54	-0,80						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	34 422,87	28 362,99	-6 059,88						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 208 885,61	783 694,01	-425 191,60						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	862 732,66	346 877,31	-515 855,35						
2.4.1.1	по договорам	862 732,66	346 877,31	-515 855,35						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						

2.4.2	регламентные работы	301 598,70	312 496,70	10 898,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	44 554,25	124 320,00	79 765,75						
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 561 881,95	1 341 544,84	-220 337,11						
2.5.1	услуги связи	7 703,96	11 917,80	4 213,83						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	24 968,92	0,00	-24 968,92						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 529 209,06	1 326 776,92	-202 432,14						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	2 850,12	2 850,12						
2.6	Расходы на служебные командировки	23 813,59	0,00	-23 813,59						
2.7	Расходы на обучение персонала	38 760,00	12 385,33	-26 374,67						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	142 791,44	0,00	-142 791,44						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	142 791,44	0,00	-142 791,44						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	69 269,87	28 596,90	-40 672,96						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	7 263,62	5 119,10	-2 144,52						
2.9.1.1	моющие средства	5 121,62	2 873,88	-2 247,74						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	2 142,00	2 245,22	103,22						
2.9.2	прочие услуги	62 006,25	0,00	-62 006,25						
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:	0,00	23 477,80	23 477,80						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	23 477,80	23 477,80						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	5 823 665,00	9 102 356,24	3 278 691,24	7 785 434,16	6 210 236,04	-1 575 198,12	7 891 956,21	6 508 537,24	-1 383 418,97
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 470,75	619,07	-851,68	0,00	631,14	631,14	0,00	656,08	656,08
3.1.1	Затраты на водоотведение	1 470,75	619,07	-851,68	0,00	631,14	631,14	0,00	656,08	656,08
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 103 509,93	3 930 088,43	826 578,51	3 103 509,93	3 121 345,40	17 835,47	3 103 509,93	3 327 221,93	223 712,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	3 103 509,93	3 930 088,43	826 578,51	3 103 509,93	3 121 345,40	17 835,47	3 103 509,93	3 327 221,93	223 712,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	132 425,65	19 585,38	-112 840,27	137 294,42	19 718,71	-117 575,71	142 357,95	19 994,13	-122 363,82
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	121 719,43	6 837,60	-114 881,83	126 588,21	6 970,93	-119 617,27	131 651,73	7 246,35	-124 405,38
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	10 706,22	12 747,78	2 041,56	10 706,22	12 747,78	2 041,56	10 706,22	12 747,78	2 041,56
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	5 623,18	5 623,18	0,00	5 623,18	5 623,18	0,00	5 623,18	5 623,18
3.3.3.2	земельный налог	7 136,43	7 124,60	-11,83	7 136,43	7 124,60	-11,83	7 136,43	7 124,60	-11,83
3.3.3.3	транспортный налог	3 569,79	0,00	-3 569,79	3 569,79	0,00	-3 569,79	3 569,79	0,00	-3 569,79
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 937 541,51	2 532 493,49	594 951,98	2 810 016,35	2 604 948,13	-205 068,22	2 893 192,84	2 682 054,59	-211 138,24
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 937 541,51	1 962 661,13	25 119,62	1 994 892,74	2 018 812,86	23 920,12	2 053 941,56	2 078 569,72	24 628,16
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	569 832,36	569 832,36	815 123,61	586 135,27	-228 988,35	839 251,27	603 484,87	-235 766,40
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	1 056 302,73	0,00	-1 056 302,73	1 056 302,73	0,00	-1 056 302,73
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	80 938,66	0,00	-80 938,66	80 938,66	0,00	-80 938,66	80 938,66	0,00	-80 938,66
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	80 938,66	0,00	-80 938,66	80 938,66	0,00	-80 938,66	80 938,66	0,00	-80 938,66
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	50 034,31	42 010,59	-8 023,72	50 034,31	42 829,80	-7 204,52	50 034,31	44 521,98	-5 512,33
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	50 034,31	42 010,59	-8 023,72	50 034,31	42 829,80	-7 204,52	50 034,31	44 521,98	-5 512,33
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	2 122 252,20	2 122 252,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	517 744,19	455 307,08	-62 437,11	547 337,74	420 762,86	-126 574,89	565 619,79	434 088,53	-131 531,26
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	28 453 349,61	23 633 269,40	-4 820 080,20	28 917 792,29	22 622 080,97	-6 295 711,32	30 074 503,98	23 265 841,56	-6 808 662,43
4.1	Расходы на топливо (основное)	22 667 964,48	18 152 946,96	-4 515 017,52	23 155 140,68	18 364 355,17	-4 790 785,51	24 081 346,31	18 877 095,28	-5 204 251,03

4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	1 381 533,00	1 381 533,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 088 154,25	3 803 053,98	-1 285 100,28	5 038 712,40	3 954 811,00	-1 083 901,39	5 240 260,89	4 075 350,63	-1 164 910,27
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 901 373,15	3 617 240,84	-1 284 132,30	5 038 712,40	3 765 281,61	-1 273 430,79	5 240 260,89	3 878 240,06	-1 362 020,84
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 873 371,75	3 503 948,47	-1 369 423,27	5 038 712,40	3 650 289,85	-1 388 422,54	5 240 260,89	3 759 798,55	-1 480 462,34
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	759,80	451,65	-308,15	759,80	451,65	-308,15	759,80	451,65	-308,15
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,41	7,76	1,34	6,63	8,08	1,45	6,90	8,32	1,43
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	28 001,40	113 292,37	85 290,97	0,00	114 991,76	114 991,76	0,00	118 441,51	118 441,51
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	186 781,10	185 813,13	-967,97	0,00	189 529,39	189 529,39	0,00	197 110,57	197 110,57
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	186 781,10	185 813,13	-967,97	0,00	189 529,39	189 529,39	0,00	197 110,57	197 110,57
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	1 135,48	492,48	-643,00	0,00	502,33	502,33	0,00	522,42	522,42
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	696 095,40	295 242,99	-400 852,41	723 939,21	302 412,46	-421 526,75	752 896,78	312 873,23	-440 023,55
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	7 158,36	3 731,30	-3 427,06	7 158,36	3 731,30	-3 427,06	7 158,36	3 731,30	-3 427,06
4.5.2	тариф на теплоноситель	97,24	79,13		101,13	81,05		105,18	83,85	
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	-3 965 766,99	-3 965 766,99	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 184 579,75	-1 184 579,75
	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	-3 965 766,99	-3 965 766,99	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 184 579,75	-1 184 579,75
	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 учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	52 815 136,67	42 357 717,80	-10 457 418,87	55 790 076,92	42 808 924,80	-12 981 152,12	57 618 281,45	42 980 114,44	-14 638 167,01
1	Одноставочный тариф, в том числе	2 310,18	2 114,52	x	2 440,30	2 137,05	x	2 520,27	2 145,59	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	2 737,61	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		105,63	101,07		103,28	100,40	
	товарная продукция	52 221 491,74	42 046 037,46	-10 175 454,28	55 162 993,51	42 493 924,35	-12 669 069,16	56 970 648,91	42 663 854,32	-14 306 794,59
	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/%	газ природный	-	газ природный	-	газ природный	-
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дизельное топливо	109,7	дизельное топливо	104,1	дизельное топливо	103,9