



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

30.10.2020

№ 25/1

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
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.12):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Малиновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год (тарифное дело № 1-624).
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Итатского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год (тарифное дело № 1-625).
3. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Итатского сельского поселения Томского района Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год (тарифное дело № 9-626).
4. Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения, поставляемую потребителям Итатского сельского поселения Томского района Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год (тарифное дело № 9-627).
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-364).
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное

казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-260/9(254) Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-99).

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-259/9(255) Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-100).

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 год (тарифное дело № 1-102).

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год (тарифное дело № 1-101).

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2021 год (тарифное дело № 1-131).

11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-127/9(561) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2020-2022 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-130).

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-247).

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Малиновского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год (тарифное дело № 1-624)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	4 026,37	4 282,08
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Итатского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год (тарифное дело № 1-625)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 837,24	1 925,30
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 837,24	1 925,30

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Итатского сельского поселения Томского района Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год (тарифное дело № 9-626)

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

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	Вид теплоносителя - вода
			01.01-30.06	01.07-31.12
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Одноставочный, руб./куб.м	91,93	95,38

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения, поставляемую потребителям Итатского сельского поселения Томского района Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2021 год (тарифное дело № 9-627)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Томское Итатского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01 - 30.06				01.07 - 31.12.			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочн ый, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочн ый, 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
1	Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	население (НДС не предусмотрен)*							
		91,93	1 837,24	-	-	95,38	1 925,30	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
		91,93	1 837,24	-	-	95,38	1 925,30	-	-

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

* 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.

** Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2020 № 9-626/9(236) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2020 № 1-625/9(235) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-364)

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

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

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

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 годы, 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 «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (село Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 504,28) 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 (-292,18) тыс. руб., в том числе:

- 1) 24,73 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) (-57,50) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 3) (-259,41) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-1 244,87) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-136/9(316) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-136/9(316)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 285,04	2 312,48	
			2020	2 312,48	2 416,64	
			2021	2 416,64	2 501,71	
			2022	2 609,44	2 695,23	
			2023	2 695,23	2 757,96	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	2 285,04	2 312,48	
			2020	2 312,48	2 416,64	
			2021	2 416,64	2 501,71	
			2022	2 609,44	2 695,23	
			2023	2 695,23	2 757,96	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-260/9(254) Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-99)

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

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

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

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

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП Томского района «Технополигон» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 109,69) 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 (-142,65) тыс. руб., по результатам деятельности за 2017 год. В целом по итогам деятельности за 2017 год из НВВ следует исключить сумму в размере (-1 345,08) тыс.руб. в том числе:

- (-156,37) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации на 2020 год;
- (-1 046,07) тыс.руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

Сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-1 109,69) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2021 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-260/9(254) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.10.2019) следующие изменения:

1) в наименовании, тексте и приложении 1 приказа слова «Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» заменить словами «Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон»;

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
16.10.2019 № 1-260/9(254)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 191,96	4 191,96	
			2021	4 191,96	4 218,71	
			2022	2 881,64	2 881,64	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4 191,96	4 191,96	
			2021	4 191,96	4 218,71	
			2022	2 881,64	2 881,64	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-259/9(255) Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-100)

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

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

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

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

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП Томского района «Технополигон» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-712,83) 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 (- 355,17) тыс. руб., по результатам деятельности за 2017 год. В целом по итогам деятельности за 2017 год из НВВ следует исключить сумму в размере (-812,29) тыс.руб. в том числе:

- (-166,52) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации на 2020 год;
- (-290,60) тыс.руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

Сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-712,83) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2021 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-259/9(255) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2020 - 2022 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.10.2019), следующие изменения:

1) в наименовании, тексте и приложении 1 приказа слова «Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» заменить словами «Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон»;

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
16.10.2019 № 1-259/9(255)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 345,44	2 399,44	
			2021	2 399,44	2 415,04	
			2022	2 350,39	2 350,39	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 345,44	2 399,44	
			2021	2 399,44	2 415,04	
			2022	2 350,39	2 350,39	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 - 2023 год (тарифное дело № 1-102)

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

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

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

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

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

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере 27,05 тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, 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 Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	2021	1 751,49	1,00	0,00	-	а)	158,1	а)	-	-	
						б)	-				
						в)	-				
	2022	1 751,49	1,00	0,00	-	-	а)	158,1	а)	-	-
							б)	-			
							в)	-			
	2023	1 751,49	1,00	0,00	-	-	а)	158,1	а)	-	-
							б)	-			
							в)	-			

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

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

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/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 Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, 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 Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 245,82	2 245,82	
			2022	2 133,34	2 133,34	
			2023	2 133,34	2 233,32	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 245,82	2 245,82	
			2022	2 133,34	2 133,34	
2023	2 133,34		2 233,32			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2021 год (тарифное дело № 1-101)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 536,86	1 608,79
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	1 536,86	1 608,79

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2021 год (тарифное дело № 1-131)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	4 720,57	4 720,57
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2021	4 720,57	4 720,57

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-127/9(561) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2020-2022 годы» в части 2021 года (тарифное дело № 1-130)

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

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

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП ООО «Бакчартеплосети» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-12 047,37) 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 (- 4 861,54) тыс. руб., в том числе:

1) (- 4 861,54) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

Сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-12 047,37) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского 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 11.12.2019 № 1-127/9(561) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2020-2022 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 № 1-127/9(561)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 971,77	2 971,77	
			2021	2 971,77	2 973,26	
			2022	2 837,90	2 837,90	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 971,77	2 971,77	
			2021	2 971,77	2 973,26	
			2022	2 837,90	2 837,90	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-247)

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

Корректировка тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750), и внесение изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы», в части 2021 года.

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.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2019 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2018-2022 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Термо» по результатам деятельности в 2019 году, по оценке эксперта составила 406,59 тыс. руб. Указанная сумма учтена (исключена) экспертом в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, при установлении тарифов на 2021 год из состава необходимой валовой выручки организации указанная сумма учтена не в полном размере (- 296,76) тыс.руб. Оставшаяся сумма в размере (-109,83) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2022, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2017 № 1-816/9(646) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2018-2022 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2017) изложить в следующей редакции

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2017 № 1-816/9(646)

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа «Город Томск», с 01.01.2018 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 326,57	2 410,27	
			2019	2 346,65	2 346,65	
			2020	2 265,01	2 265,01	
			2021	2 265,01	2 286,81	
			2022	2 682,52	2 780,47	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	2 745,35	2 844,12	
			2019	2 815,98	2 815,98	
			2020	2 718,01	2 718,01	
			2021	2 718,01	2 744,17	
			2022	3 165,37	3 280,95	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

У.Д.Воропаева

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

ООО «PCO ТеплоГарант»

Виды

деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского 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	159,80	Приказ ДТР Томской области от 26.08.2020 № 3-99	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**	159,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	129,90	Приказ ДТР Томской области от 26.08.2020 № 3-100	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	129,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	129,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	117,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	117,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	117,50		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	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 «PCO ТеплоГарант»

Для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30
Малиновского сельского поселения Томского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 168 430,74	2 248 373,65
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	32 597,81	9 158,27
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	32 597,81	9 158,27
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	16 080,40	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	16 517,41	9 158,27
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 459 368,21	1 206 617,46
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	228 744,20	215 320,49
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	228 744,20	215 320,49
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	228 744,20	215 320,49
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	31,61	29,76
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,24	7,24
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	5 235,05
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	117,50
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	44,55
1.5	расходы на теплоноситель	5 233,09	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	117,46	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	44,55	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 056 509,40	620 647,78
1.7.1	оплата труда производственного персонала	738 633,40	495 104,95
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,98	2,52
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 684,82	16 352,45

1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	317 876,00	125 542,83
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,09	0,44
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 336,00	23 832,90
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	319 065,84	187 435,63
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	223 067,29	149 521,70
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	95 998,55	37 913,93
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	35 524,54	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	35 524,54	0,00
1.11.1.1	по договорам	19 200,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	16 324,54	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	24 000,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	24 000,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 128,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	7 128,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	259,64	3 958,97
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	245,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	245,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00

1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	3 958,97
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	3 958,97
1.18.6	расходы на сбыт	14,64	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	1 792,19	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	592,19	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 200,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	1 200,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	32 022,45	22 483,74
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	22 483,74
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	3 202 245,38	2 270 857,38
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	549,43	549,43
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	3 170 222,93	2 248 373,65
2	Финансовый результат от реализации	0,00	22 483,74
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	32 022,45	22 483,74
3	необходимая валовая выручка, всего	3 170 222,93	2 270 857,38

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,0
4	Индекс роста цен на топливо	пеллеты	102,9

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

ООО "PCO ТеплоГарант"

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт

Для потребителей

села Томское Итатского
сельского поселения
Томского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		176,2
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		930,8
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	0,00

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

ООО «PCO ТеплоГарант»

для потребителей села Томское Итатского сельского поселения Томского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	14 683 806,16	9 625 573,36
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	464 916,06	355 952,79
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	464 916,06	355 952,79
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	290 269,53	295 107,35
1.1.3.2	специальная одежда	113 336,52	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	61 310,00	60 845,44
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	3 767 222,96	4 222 536,99
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 770 490,71	1 816 623,06
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 770 490,71	1 816 623,06
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 770 490,71	1 816 623,06
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	261,27	273,44
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,78	6,64
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	112 427,23	116 106,93
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 577,42	1 239,78
1.5.2	тариф на теплоноситель	43,62	93,65
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 629 479,60	2 376 364,43
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 257 395,23	1 757 343,75

1.7.1.1	численность производственного персонала	17,16	8,01
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 669,18	18 276,88
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 372 084,37	619 020,68
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,70	2,16
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 336,00	23 832,90
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 700 102,84	717 662,06
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 285 733,36	530 717,81
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	414 369,48	186 944,25
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	314 688,37	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	314 688,37	0,00
1.11.1.1	по договорам	230 400,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	84 288,37	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	15 000,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	15 000,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	908 600,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	908 600,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	878,40	20 327,09
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00

1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	19 520,69
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	19 520,69
1.18.6	расходы на сбыт	878,40	806,40
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	85 931,19	23 529,07
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	35 531,19	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	50 400,00	23 529,07
2.4.1	расходы на услуги банков	50 400,00	23 529,07
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	149 189,27	91 471,92
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	91 471,92
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	14 918 926,61	9 740 574,34
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	5 197,38	5 197,38
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	14 769 737,35	9 649 102,43
2	Финансовый результат от реализации	0,00	91 471,92

2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	149 189,27	91 471,92
3	необходимая валовая выручка, всего	14 769 737,35	9 740 574,34

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	103,30

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2020 год

ООО "PCO ТеплоГарант"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

села Томское Итатского сельского поселения Томского района

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 239,78
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 239,78

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

ООО "PCO ТеплоГарант"

для потребителей села Томское Итатского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	383 682,75	188 079,78	195 602,97
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	8 283,63	4 141,81	4 141,81
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	1 239,78	619,89	619,89
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	6 290,79	3 145,40	3 145,40
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	0,00	0,00	0,00
1.1.8	на другие нужды	м ³	753,06	376,53	376,53
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	46,32	45,41	47,23
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.	321 563,85	160 781,93	160 781,93
4.1	Сульфуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	321 563,85	160 781,93	160 781,93
4.3.1	объем	тн	11,80	5,90	5,90
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	27 249,20	27 249,20	27 249,20
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00		
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	0,00	0,00
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
9.1	регламентные работы	руб.	0,00	0,00	0,00
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	705 246,61	346 130,83	359 115,78
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	93,65	91,93	95,38
	1 полугодие	руб./м ³	91,93		
	2 полугодие	руб./м ³	95,38		
	темп изменения тарифов	%		100,00	103,75
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		116 106,93	56 984,59	59 122,34

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2021 год

ООО "PCO ТеплоГарант"

для потребителей села Томское Итатского сельского поселения Томского района

УСН

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2021		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
Смета расходов					
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	руб.	1 396 619,82	683 436,87	713 182,95
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	589 139,68	289 146,24	299 993,44
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	589 139,68	289 146,24	299 993,44
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	6 290,79	3 145,40	3 145,40
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	93,65	91,93	95,38
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	807 480,14	394 290,63	413 189,51
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	429,22	214,61	214,61
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 881,27	1 837,24	1 925,30
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	1 396 619,82	683 436,87	713 182,95
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	6 290,79	3 145,40	3 145,40

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

МУП "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского
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 корректировк е 2021 года	приказ об утверждени и	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	224,90	224,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,90	224,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	134,20	134,20	Приказ от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	134,20	134,20		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	134,20	134,20		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 в целом по организации		м ³ *	168,90	168,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	168,90	168,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	168,90	168,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	угол ь	тонн	138,70	138,70	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	
эксплуатационный запас	угол ь	тонн	119,70	119,70		
неснижаемый запас	угол ь	тонн	19,00	19,00		

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

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

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

МУП "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"

**упрощенная система
налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 334,13	1 456,11	1 328,85	(5,28)
2	Собственные нужды источника тепла	30,81	33,63	33,63	2,82
3	Отпуск с коллекторов источника	1 303,31	1 422,48	1 295,22	(8,09)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 303,31	1 422,48	1 295,22	(8,09)
6	Потери	122,93	134,18	134,18	11,25
7	Потребители из сети	1 180,38	1 288,30	1 161,04	(19,34)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 180,38	1 288,30	1 161,04	(19,34)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 180,38	1 288,30	1 161,04	(19,34)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,03	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,05	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	1,05	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 823 244,95	1 119 219,53	1 111 673,83	(711 571,12)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 670 441,33	1 061 918,07	1 061 918,07	(608 523,25)
III	Неподконтрольные расходы	535 418,92	411 820,98	394 876,20	(140 542,71)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	36 815,43	1 353,97	1 428,23	(35 387,20)
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	2 240,33	1 311,33	1 400,36	(839,97)

	нормативов и (или) лимитов				
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	24,37	42,64	27,87	3,50
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	34 550,73	0,00	0,00	(34 550,73)
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	34 550,73	0,00	0,00	(34 550,73)
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	447 586,01	331 899,32	322 755,62	(124 830,39)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	334 638,74	291 600,74	287 410,24	(47 228,50)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	112 947,27	40 298,57	35 345,38	(77 601,89)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	14 829,12	26 256,72	26 256,72	11 427,60
3.6.1	амортизация основных средств	14 829,12	26 256,72	26 256,72	11 427,60
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	25 000,00	19 813,31	13 342,01	(11 657,99)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	25 000,00	19 813,31	13 342,01	(11 657,99)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	11 188,36	32 497,67	31 093,63	19 905,27
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	2 194 675,38	1 751 224,45	1 633 906,36	(560 769,02)

4.1	Расходы на топливо (основное)	1 559 073,28	1 139 304,42	1 137 217,89	(421 855,39)
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:	615 582,53	607 179,19	491 600,36	(123 982,17)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	615 582,53	607 179,19	491 600,36	(123 982,17)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	615 582,53	607 179,19	491 600,36	(123 982,17)
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	20 019,57	4 740,84	5 088,11	(14 931,46)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	391,16	168,90	168,90	(222,26)
4.4.2	тариф на холодную воду	51,18	28,07	30,13	(21,06)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-36 796,77	-32 770,24	(32 770,24)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в	0,00	-36 796,77	-32 770,24	(32 770,24)

	т.ч. по годам				
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-259 414,11	
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	4 553 339,25	3 245 468,19	2 848 272,05	-1 705 067,20

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3	

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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,20	168,20
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,60	157,60
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,60	157,60
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 084,0	2 084,0
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	168,60	168,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	168,60	168,60
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 568,5	2 568,5

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	319,90	319,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	319,90	319,90
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	11,70	11,70
неснижаемый запас	нефть	тонн	11,70	11,70

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

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

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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

для потребителей деревни Поросино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 037,07	953,46	953,46
2	Собственные нужды источника тепла	1,76	1,65	1,65
3	Отпуск с коллекторов источника	1 035,31	951,81	951,81
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 035,31	951,81	951,81
6	Потери	183,34	168,56	168,56
7	Потребители из сети	851,96	783,25	783,25
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	851,96	783,25	783,25
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	851,96	783,25	783,25
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)	3 229 981,46	1 431 129,37	1 427 001,11
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 105 751,40	1 389 985,79	1 389 985,79
III	Неподконтрольные расходы	714 913,21	19 669,66	898 776,65
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	711 631,16	383 320,49	384 762,86

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	332 257,24	328 934,67	330 172,39
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	379 373,92	54 385,82	54 590,47
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	0,00	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	3 282,06	3 282,06	3 347,07
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	3 282,06	3 282,06	3 347,07
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	481 426,13
3.9	Единый налог при УСН	0,00	29 306,10	29 240,59
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	-396 238,98	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 485 404,68	1 112 878,22	1 108 948,22
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 156 535,48	764 821,47	767 332,92
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	328 869,20	328 891,54	320 467,93
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	328 869,20	328 891,54	320 467,93
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	328 869,20	328 891,54	320 467,93
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	19 165,21	21 147,37
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	319,90	319,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	59,91	66,11
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	-142 646,03
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.	0,00	0,00	-142 646,03

	по годам			
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 430 299,35	2 563 677,25	3 292 079,95

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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского
района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	161,40	161,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,90	155,90
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 835,3	9 835,3
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	942,10	942,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	942,10	942,10
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	10 537,2	10 537,2
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	988,30	988,30

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	988,30	988,30
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	0,85	0,85
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,85	0,85

*-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 ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

для потребителей села Кафтанчиково Заречного сельского поселения Томского района

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 979,92	3 216,38	3 042,32
2	Собственные нужды источника тепла	4,46	4,87	4,87
3	Отпуск с коллекторов источника	2 975,46	3 211,51	3 037,45
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 975,46	3 037,45	3 037,45
6	Потери	872,81	942,06	942,06
7	Потребители из сети	2 102,65	2 095,39	2 095,39
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 102,65	2 095,39	2 095,39
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 102,65	2 095,39	2 095,39
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)	-	1 411 322,84	1 407 333,78
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 370 748,68	1 370 748,68
III	Неподконтрольные расходы	509 446,69	133 446,25	760 590,24
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	509 446,69	316 848,17	317 547,19

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	240 333,52	240 333,52	239 654,23
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	269 113,17	76 514,65	77 892,96
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	0,90	0,90
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	4 535,55	4 625,40
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	4 535,55	4 625,40
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	388 836,48
3.9	Единый налог при УСН	0,00	51 237,25	49 581,18
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	-239 174,72	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 237 842,52	3 391 018,27	3 228 611,41
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 975 337,23	2 592 153,03	2 470 174,69
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:	260 124,48	796 859,74	756 418,07
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	260 124,48	796 859,74	756 418,07
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	260 124,48	796 859,74	756 418,07
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	2 380,81	2 005,51	2 018,66
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	988,30	988,30	988,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	2,41	2,03	2,04
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	-355 174,46
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.	0,00	0,00	-355 174,46

	по годам			
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 747 289,21	4 935 787,36	5 041 360,98

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

**МУП ТОМСКОГО РАЙОНА
"ТЕХНОПОЛИГОН"**

Виды деятельности

производство, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10	158,10
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,10	158,10	158,10
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10	158,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	0,00	0,00	0,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	0,00	0,00	0,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00	0,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	0,00	0,00	0,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	0,00	0,00	0,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	0,00	0,00	0,00

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

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

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

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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021		2022		2023	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
	Баланс						
1	Производство тепловой энергии	2 844,95	2 365,87	2 844,95	2 365,87	2 844,95	2 365,87
2	Собственные нужды источника тепла	28,66	31,41	28,66	31,41	28,66	31,41
3	Отпуск с коллекторов источника	2 816,30	2 334,46	2 816,30	2 334,46	2 816,30	2 334,46
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 816,30	2 334,46	2 816,30	2 334,46	2 816,30	2 334,46
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 816,30	2 334,46	2 816,30	2 334,46	2 816,30	2 334,46
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	0,00	1,03	1,04	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,037	0,00	1,039	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	0,43	0,00	0,43	0,00	0,43
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10

4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	0,00	1,029	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	0,00	1 751 488,62	0,00	1 801 598,71	0,00	1 854 926,03
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 535 747,70	1 751 488,62	2 535 747,70	1 751 488,62	2 535 747,70	1 751 488,62
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	93 098,42	88 594,85				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	93 098,42	88 594,85				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	62 686,35	88 308,05				
2.1.3.2	специальная одежда	259,39	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	16 802,68	286,80				
2.1.3.4	ГСМ топливо	13 350,00	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 750 000,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	2 682 815,42	1 639 635,26	0,00	1 686 545,23	0,00	1 736 466,96
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 345 304,88	1 221 258,79	0,00	1 256 199,01	0,00	1 293 382,50
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,00	4,67				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 421,75	21 779,02				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 337 510,54	418 376,47	0,00	430 346,22	0,00	443 084,47
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,46	1,27				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	45 398,16	27 510,99				
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:	237 514,15	9 738,59				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	2 200,00	0,00				
2.4.1.1	по договорам	2 200,00	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00				

2.4.2	регламентные работы	178 314,15	9 738,59				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	57 000,00	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	229 808,46	1 951,63				
2.5.1	услуги связи	16 451,34	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	850,74				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	213 357,13	1 100,89				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	3 469,14	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	66 562,07	2 220,22				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	66 562,07	2 220,22				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	8 516,46	9 348,07				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00				
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00				

2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	8 516,46	9 348,07				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	8 516,46	9 348,07				
2.9.6	расходы на сбыт	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				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	848 761,11	921 200,38	80 468,33	584 666,01	80 788,67	601 640,39
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 234,00	6 000,00	6 483,36
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 234,00	6 000,00	6 483,36
3.2.2	концессионная плата	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
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	154,35	0,00	154,35	0,00	154,35
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	154,35	0,00	154,35	0,00	154,35
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	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
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	836 960,47	506 647,30	0,00	521 142,47	0,00	536 568,29
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	406 282,07	377 368,97	0,00	388 165,49	0,00	399 655,19
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	430 678,39	129 278,33	0,00	132 976,98	0,00	136 913,10
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	0,90	0,20	0,90	0,20	0,90
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 800,64	7 676,74	8 008,49	7 826,44	8 328,83	8 135,66
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	5 800,64	7 676,74	8 008,49	7 826,44	8 328,83	8 135,66
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	352 572,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	48 150,00	66 459,84	49 308,75	66 459,84	50 298,74
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 574 394,29	2 543 032,55	3 234 931,54	2 593 919,00	3 364 328,80	2 623 605,82

4.1	Расходы на топливо (основное)	1 949 964,32	1 925 529,54	2 522 693,77	1 939 449,49	2 623 601,52	1 949 502,23
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	624 429,98	617 503,01	712 237,76	654 469,51	740 727,28	674 103,60
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	624 429,98	617 503,01	712 237,76	654 469,51	740 727,28	674 103,60
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	624 429,98	617 503,01	712 237,76	654 469,51	740 727,28	674 103,60
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	87,77	92,56	92,56	92,56	92,56	92,56
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,11	6,67	7,69	7,07	8,00	7,28
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
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

5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
	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	27 052,75	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	27 052,75	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 423 155,40	5 242 774,30	3 315 399,87	4 980 183,72	3 445 117,47	5 080 172,24
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 215,48	2 245,82	1 177,22	2 133,34	1 223,28	2 176,17
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	2 290,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	0,00	96,85	94,99	103,91	102,01
	товарная продукция	3 423 155,40	5 242 774,30	3 315 399,87	4 980 183,72	3 445 117,47	5 080 172,24
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

МУП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт

Для потребителей

поселка Аэропорт Мирненского сельского
поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	156,90	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 562,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 562,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 562,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 473,7	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	37,10

неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	37,10
-------------------	-------------------	------	-------

*-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 ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

для потребителей поселка
Аэропорт Мирненского
сельского поселения
Томского района

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	21 319 531,27	18 118 920,88
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	504 111,17	900,02
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	142 000,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	362 111,17	900,02
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	348 819,26	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	13 291,91	900,02
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	12 670 454,81	11 380 921,25
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 332 527,15	2 014 761,69
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 332 527,15	2 014 761,69
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 332 527,15	2 014 761,69
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	336,50	287,19
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,93	7,02
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	237 880,55
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	4 473,74
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	53,17
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 641 965,35	2 698 829,84
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 408 569,99	1 385 893,88

1.7.1.1	численность производственного персонала	6,47	6,24
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 038,27	18 515,09
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 233 395,36	1 312 935,96
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,26	3,98
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	45 398,16	27 510,99
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 124 541,44	829 713,96
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	727 388,14	362 081,98
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	397 153,31	467 631,97
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	725 400,00	909 941,76
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	36 178,43	4 611,65
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 898,43	0,00
1.11.1.1	по договорам	2 898,43	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	33 280,00	4 611,65
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	211 919,60	3 454,77
1.12.1	услуги связи	15 170,72	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	196 748,87	3 454,77
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	61 380,71	6 967,42
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	61 380,71	6 967,42
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	3 199,09	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	7 853,52	30 937,99
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	1 602,17

1.18.1.1	моющие средства	0,00	1 602,17
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 853,52	29 335,82
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 853,52	29 335,82
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	13 835,04	24 090,91
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 835,04	24 090,91
2.4.1	расходы на услуги банков	13 835,04	24 090,91
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	177 400,86
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	177 400,86
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	21 333 366,32	18 320 412,65
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	11 639,36	11 688,95
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00

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

ООО "Бакчартеплосети"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Парбиг Парбигского сельского
поселения Бакчарского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год		приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,90	220,90	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-85 (для ООО "Теплосервис")
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	266,60	266,60	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-82 (для ООО "Теплосервис")
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	266,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	218,58		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	218,58		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	370,30	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-83 (для ООО "Теплосервис")
эксплуатационный запас	уголь	тонн	318,70	
неснижаемый запас	уголь	тонн	51,60	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	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 "Бакчартеплосети"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	план 2021 год
	Баланс	
1	Производство тепловой энергии	1 036,08
2	Собственные нужды источника тепла	14,69
3	Отпуск с коллекторов источника	1 021,39
4	Покупная энергия	0,00
5	Отпуск в сеть	1 021,39
6	Потери	266,62
7	Потребители из сети	754,77
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	754,77
8.1	Собственное потребление	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	754,77
I	Индекс изменения операционных расходов	0,26
1	Индекс потребительских цен	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,26
II	Операционные (подконтрольные расходы)	429 993,79
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 658 606,70
III	Неподконтрольные расходы	413 325,42
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	366 350,76
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	327 268,77
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	39 081,99
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	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	11 697,99
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	11 697,99
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
3.9	Единый налог при УСН	35 276,67

3.9.4	Ставка налога на УСН	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 711 049,30
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 356 429,89
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:	344 365,82
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	344 365,82
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	344 365,82
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	10 253,59
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	218,58
4.4.2	тариф на холодную воду	46,91
V	Прибыль	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00
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	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 554 368,51

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	104
4	Индекс роста цен на топливо	103,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	109,3

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

ООО "Бакчартеплосети"

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района,

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	162,10	162,10	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-85	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**	163,60	163,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,60	168,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 448,60	3 448,60	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-82	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 448,60	3 448,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 448,60	3 448,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 627,10	4 627,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 627,10	4 627,10		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 627,10	4 627,10			
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	473,10	473,10	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-83		
	эксплуатационный запас	тонн	403,50	403,50			
	неснижаемый запас	тонн	69,60	69,60			
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00			0,00
	уголь	тонн	0,00	0,00			
	нефть	тонн	64,50	64,50			
	эксплуатационный запас	нефть	тонн	55,50			55,50
	нефть	тонн	9,00	9,00			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00			

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

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

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

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

ООО "Бакчартеплосети"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год	
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс		
1	Производство тепловой энергии	18 971,59	18 971,59
2	Собственные нужды источника тепла	98,63	98,63
3	Отпуск с коллекторов источника	18 872,97	18 872,97
4	Покупная энергия	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	18 872,97	18 872,97
6	Потери	3 448,64	3 448,64
7	Потребители из сети	15 424,33	15 424,33
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	15 424,33	15 424,33
8.1	Собственное потребление	106,41	106,41
8.2	Реализация сторонним потребителям	15 317,92	15 317,92
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	21 368 777,55	21 307 069,47
2.0	базовый уровень операционных расходов	20 754 445,95	20 754 445,95
III	Неподконтрольные расходы	6 007 006,16	5 845 596,08
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	12 565,64	2 809,45
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	5 832,42	2 809,45
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 733,22	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	6 733,22	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 303 641,65	5 241 547,02
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 586 482,10	4 526 458,46
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	717 159,55	715 088,56

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	10 173,68	10 173,68
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	10 173,68	10 173,68
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	173 979,82	92 427,70
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	173 979,82	92 427,70
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	506 645,38	498 638,23
3.9.4	Ставка налога на УСН	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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	24 152 445,52	23 556 193,03
4.1	Расходы на топливо (основное)	19 270 545,28	19 028 000,72
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 881 098,62	4 527 394,84
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 881 098,62	4 527 394,84
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 881 098,62	4 527 394,84
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	801,63	797,47
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	4 627,10	4 627,10
4.4.2	тариф на холодную воду	0,17	0,17
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	412 487,55	-4 861 542,52
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	412 487,55	-4 861 542,52
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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-5 905 297,36	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
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	46 035 419,42	45 847 316,06

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	104	
4	Индекс роста цен на топливо	нефть	109,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	уголь	103,3

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

ООО «Термо»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу улица Лесотехническая, 2, стр.
25 села Тимирязевское городского округа "Город Томск"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	156,91	156,91	-	Учтено согласно заключению по результатам расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и нормативов создания запаса резервного топлива на 2016 года на котельной «с. Тимирязевское ОГБУЗ «ТФМЦ» ООО «Термо»
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	156,91	156,91		
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,91	156,91		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	403,34	403,34	-	Учтено согласно заключению по результатам расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и нормативов создания запаса резервного топлива на 2016 года на котельной «с. Тимирязевское ОГБУЗ «ТФМЦ» ООО «Термо»
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	403,34	403,34		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	403,34	403,34		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	61,07	61,07		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	61,07	61,07		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	-	-	-	-

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

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

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

ООО «Термо»

потребители котельной, расположенной по адресу улица Лесотехническая, 2, стр. 25 села Тимирязевское городского округа "Город 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	2 650,74	2 650,75	2 650,74	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	7,08	7,08	7,08	-
3	Отпуск с коллекторов источника	2 643,67	2 240,33	2 643,67	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 643,67	2 643,67	2 643,67	-
6	Потери	403,34	403,34	403,34	-
7	Потребители из сети	2 240,33	2 240,33	2 240,33	-
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 240,33	2 240,33	2 240,33	-
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 240,33	2 240,33	2 240,33	-
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	(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	(0,00)
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 250 376,33	2 265 726,60	2 249 797,21	(579,11)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 075 878,36	2 075 878,36	2 075 878,36	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	753 976,79	712 585,55	419 998,41	(333 978,38)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	149 395,80	39 984,00	0,00	(149 395,80)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 792,91	18 615,37	20 868,59	16 075,68
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	18 615,37	20 868,59	20 868,59
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 792,91	0,00	0,00	(4 792,91)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	2 698,91	0,00	0,00	(2 698,91)

3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	2 094,00	0,00	0,00	(2 094,00)
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:	398 001,13	400 715,97	397 898,71	(102,42)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	200 793,27	202 162,92	397 898,71	197 105,44
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	197 207,86	198 553,05	0,00	(197 207,86)
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	135 120,93	0,00	1 231,11	(133 889,82)
3.6.1	амортизация основных средств	135 120,93	0,00	1 231,11	(133 889,82)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	66 666,02	253 270,20	0,00	(66 666,02)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	253 270,20	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	66 666,02	0,00	0,00	(66 666,02)
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	2 833 996,37	2 910 212,37	2 722 201,85	(111 794,52)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 842 720,01	1 892 915,38	1 793 955,35	(48 764,66)
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:	941 893,60	1 017 296,99	928 246,50	(13 647,10)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	941 893,60	1 017 296,99	928 246,50	(13 647,10)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	941 893,60	1 017 296,99	928 246,50	(13 647,10)
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	49 382,76	0,00	0,00	(49 382,76)

4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 743,00	0,00	0,00	(4 743,00)
4.5.2	тариф на теплоноситель	10,41	0,00	0,00	(10,41)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-296 760,90	
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	5 838 349,49	5 888 524,52	5 095 236,57	-743 112,92

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,1