



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

18.12.2019

№ 29/1

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
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ООО «Энергонефть Томск» - заместитель генерального директора по экономике и финансам Игнатенко Светлана Ивановна

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 20):

1. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2020 год (тарифное дело № 9-463).
2. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2020 год (тарифное дело № 9-464).
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей

организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) для потребителей деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района, на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-279).

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-746).

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) для потребителей Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-252).

8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-668/9(722) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на 2019-2021 годы», в части 2020 года.

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) для потребителей поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-533).

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2020 год (тарифное дело № 1-364).

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) для потребителей месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Кургасокского, Парабельского районов Томской области, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-557).

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Науки, 9, ул. Селекционная, 167/1, ул. Крылова, 9/2, ул. Обская, 73/2, ул. М. Горького, 6, ул. Сосновая, 9/1, ул. Гоголя, 91/3 города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год.

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, ул. Победы, 97/2 Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год.

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год.

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу ул. Береговая, д. 10/1 г. Томска городского округа «Город Томск»,

теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 год (тарифное дело №1-416).

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 год (тарифное дело №1-417).

17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-415).

18. 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 2019 год (тарифное дело №1-740).

19. 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 2020 год (тарифное дело №1-741).

20. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области:

- от 16.12.2016 № 1-201/9(782) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2017 – 2019 годы»;

- от 07.11.2017 № 1-221/9(274) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 16.12.2016 № 1-201/9(782)»;

- от 06.12.2018 № 1-178/9(371) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2019 год и внесении изменений в приказ от 16.12.2016 № 1-201/9(782)».

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2020 год (тарифное дело № 9-463)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	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.	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Одноставочный, руб./куб.м	122,48	122,48

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Парабель - Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на 2020 год (тарифное дело № 9-464)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
		компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,**	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,**	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *							
		122,48	2 738,95	-	-	122,48	2 738,95	-	-
		Население (НДС не предусмотрен) *							
		122,48	2 738,95	-	-	122,48	2 738,95	-	-

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 18.12.2019 № 9-463/9(645) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536) на теплоноситель».

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1-462/9(534) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Парабельского сельского поселения «Парабель-Энергокомплекс» (ИНН 7011006536)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 6 969,18) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 4 178,46) тыс. руб., в том числе:

1) (- 4 135,87) тыс.руб. по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 4 450,88) тыс.руб., и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 315,01) тыс.руб., 2020 – (- 4 135,87) тыс.руб.);

2) (- 42,59) тыс.руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 2 422,60) тыс.руб., и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 42,59) тыс.руб., оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ в последующие периоды).

Сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 6 969,18) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 133,84	1 133,84	
			2020	1 133,84	1 133,84	
			2021	1 184,70	1 239,45	
			2022	1 239,45	1 320,75	
			2023	1 320,75	1 410,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 133,84	1 133,84	
			2020	1 133,84	1 133,84	
			2021	1 184,70	1 239,45	
			2022	1 239,45	1 320,75	
2023	1 320,75		1 410,58			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) для потребителей деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района, на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-279)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 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 долгосрочный период 2020-2022 годы произведен методом индексации установленных тарифов 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.

При установлении тарифов на 2020-2022 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки организации при формировании тарифов на 2020-2022 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила 369,76 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 591,75 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 928,24 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 591,75 тыс. руб., 2021 – 336,49 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2017 год в размере 336,49 тыс. руб. и сумма по результатам деятельности за 2018 год в размере 369,76 тыс. руб. подлежат включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	2020	1 445,22	1,00	-	-	а)	153,65	а)	-	-	
						б)	1,32				
						в)	264,04	б)	-		
	2021	1 445,22	1,00	-	-	-	а)	153,65	а)		-
							б)	1,32			
							в)	264,04	б)		-
	2022	1 445,22	1,00	-	-	-	а)	153,65	а)		-
							б)	1,32			
							в)	264,04	б)		-

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

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

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

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

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

<****> 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 Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная речка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 315,23	3 348,51		
			2021	3 348,51	3 382,70		
			2022	3 116,51	3 116,51		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-		
			2021	-	-		
2022	-		-				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных для теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы», в части 2020 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-319/9(476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 12.12.2018 № 1-319/9(476)

Тарифы теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского 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.	Областное государственное автономное учреждение «Шегарский психоневрологический интернат «ЗАБОТА» (ИНН 7016001620)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 728,35	1 728,35	
			2020	1 728,35	1 795,21	
			2021	1 795,11	1 795,11	
			2022	1 795,11	1 899,28	
			2023	1 889,10	1 889,10	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
одноставочный руб./Гкал	2019	2 074,02	2 074,02			
	2020	2 074,02	2 154,25			

			2021	2 154,13	2 154,13
			2022	2 154,13	2 279,14
			2023	2 266,92	2 266,92

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-746)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	11 108,30	12 919,86
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	-	-

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) для потребителей Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-252)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на долгосрочный период 2020-2022 годы произведен методом индексации установленных тарифов 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.

При установлении тарифов на 2020-2022 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки организации при формировании тарифов на 2020-2022 годы по результатам деятельности за 2018 год, по оценке эксперта составила (-4 515,36) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-2 496,80) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (-2 018,56) тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%			а)	б)	
Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373)	2020	16 108,51	1,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2021	16 108,51	1,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)	-	
							в)	-	
	2022	16 108,51	1,00	-	-	Представлены в Таблице 2	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 (кгут/Гкал);

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373)	Котельная «Береговая»	2020	160,52	1,93	843,26
	Котельная «Больничная»		163,05	2,54	432,10
	Котельная «МПМК»		184,21	2,42	768,57
	Котельная «Центральная»		158,71	2,05	1897,54
	Котельная «Н-Ключи»		220,62	1,75	142,95
	Котельная «Администрация»		162,42	1,79	20,45
	Котельная «ДК»		162,79	1,79	4,09
	Котельная «Советская 25Б»		155,33	3,14	27,96
	Котельная «Мира 9а»		153,27	1,72	69,49
	Котельная «Мира 1ба»		155,06	1,73	14,08
	Котельная «Береговая»	2021	160,52	1,93	843,26
	Котельная «Больничная»		163,05	2,54	432,10
	Котельная «МПМК»		184,21	2,42	768,57
	Котельная «Центральная»		158,71	2,05	1897,54
	Котельная «Н-Ключи»		220,62	1,75	142,95
	Котельная «Администрация»		162,42	1,79	20,45
	Котельная «ДК»		162,79	1,79	4,09
	Котельная «Советская 25Б»		155,33	3,14	27,96
	Котельная «Мира 9а»		153,27	1,72	69,49
	Котельная «Мира 1ба»		155,06	1,73	14,08
	Котельная «Береговая»	2022	160,52	1,93	843,26
	Котельная «Больничная»		163,05	2,54	432,10
	Котельная «МПМК»		184,21	2,42	768,57
	Котельная «Центральная»		158,71	2,05	1897,54
	Котельная «Н-Ключи»		220,62	1,75	142,95
	Котельная «Администрация»		162,42	1,79	20,45
	Котельная «ДК»		162,79	1,79	4,09
Котельная «Советская 25Б»	155,33		3,14	27,96	
Котельная «Мира 9а»	153,27		1,72	69,49	
Котельная «Мира 1ба»	155,06		1,73	14,08	

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 088,42	3 233,58		
			2021	3 233,58	3 325,65		
			2022	3 325,65	3 404,46		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 088,42	3 233,58		
			2021	3 233,58	3 325,65		
2022	3 325,65		3 404,46				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-668/9(722) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на 2019-2021 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

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

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 4 038,12) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 100,00) тыс. руб., в том числе:

1) (- 100,00) тыс.руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 4 238,61) тыс. руб., и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 100,00) тыс. руб., оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ в последующие периоды).

Сумма по результатам деятельности за 2018 год в размере (- 4 038,12) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2021, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 №1-668/9(722) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на 2019-2021 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 28.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2018 № 1-668/9(722)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к, городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 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 «ТЭП Лоскутово» (ИНН 7017407213)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2019	1 928,51	1 928,51	
			2020	1 928,51	1 939,46	
			2021	1 654,06	1 725,42	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2019	1 928,51	1 928,51	
			2020	1 928,51	1 939,46	
2021	1 654,06		1 725,42			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) для потребителей поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-533)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958)	2020	2 386,14	1,00	-	-	а)	181,89	а)	-	-	
						б)	2,11				
						в)	2165,41				
	2021	2 386,14	1,00	-	-	-	а)	181,89	а)	-	-
							б)	2,11			
							в)	2165,41			
	2022	2 386,14	1,00	-	-	-	а)	181,89	а)	-	-
							б)	2,11			
							в)	2165,41			
	2023	2 386,14	1,00	-	-	-	а)	181,89	а)	-	-
							б)	2,11			
							в)	2165,41			
2024	2 386,14	1,00	-	-	-	а)	181,89	а)	-	-	
						б)	2,11				
						в)	2165,41				

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

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

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

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

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

<****> 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 «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Улу-Юл Улу-Юльского сельского поселения Первомайского района, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомхоз» (ИНН 7012004958)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 163,26	3 289,27	
			2021	3 246,97	3 246,97	
			2022	3 246,97	3 422,77	
			2023	3 401,06	3 401,06	
			2024	3 401,06	3 599,20	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 163,26	3 289,27	
			2021	3 246,97	3 246,97	
			2022	3 246,97	3 422,77	
			2023	3 401,06	3 401,06	
			2024	3 401,06	3 599,20	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) на 2020 год (тарифное дело № 1-364)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

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

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Октябрьское», по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (-1 129,49) тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, по результатам деятельности организации в 2018 году из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-1 129,49) тыс. руб. в полном объеме.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.-31.06.	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское» (ИНН 7014057320)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 986,12	1 990,80
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 986,12	1 990,80

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) для потребителей месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-557)

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина. Предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса до 20.12.2019 в связи с предоставлением регулируемой организацией документов, требующих дополнительного расчета.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) для потребителей месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-557).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Науки, 9, ул. Селекционная, 167/1, ул. Крылова, 9/2, ул. Обская, 73/2, ул. М. Горького, 6, ул. Сосновая, 9/1, ул. Гоголя, 91/3 города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 («Телецентр»), ул. Крылова, 9/2 («Лазо»), ул. Науки, 9 («НГСС»), ул. Обская, 73/2 («Обская»), ул. Горького, 6 («Техучасток»), ул. Сосновая, 91/1 («Урожай»), ул. Гоголя, 91/3 («Школа») города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 562,32	2 707,76
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 074,78	3 249,31

* 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
 Е.А.Соколова: ЗА
 С.В.Травкова: ЗА
 С.К.Плотников: ЗА
 Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: город Колпашево, ул. Победы, 97/2 Колпашевского городского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу: улица Победы, 97/2, город Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 111,08	2 150,33
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 533,30	2 580,40

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, ул. Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2020 год

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Школьная, 2/3, село Чажемто Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020-30.06.2020	01.07.2020-31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 596,77	1 707,70
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 916,12	2 049,24

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 15 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу ул. Береговая, д. 10/1 г. Томска городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 год (тарифное дело №1-416

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

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

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания ТДСК», по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 4 819,49) тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 1 831, 01) тыс.руб. по результатам деятельности 2017 года.

Сумма в размере (-8 483,10) тыс.руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования, в том числе:

- по результатам деятельности в 2017 году в размере (- 3 663,61) тыс. руб.;
- по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 4 819,49) тыс.руб.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 10/1, городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.-30.06	01.07-31.12.	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 354,77	1 354,77	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 625,72	1 625,72	

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18 городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 год (тарифное дело №1-417)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 18, городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.-30.06	01.07-31.12.	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 792,94	1 818,52	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 151,53	2 182,22	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) для потребителей котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-415)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

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

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, сумма в размере 165,89 тыс. руб. будет включена в состав необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования, в том числе:

- по результатам деятельности в 2017 году в размере 86,81 тыс. руб.;
- по результатам деятельности в 2018 году в размере 79,01 тыс.руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <*****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	2020	3 708,48	1,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)					
	2021	3 708,48	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)				
	2022	3 708,48	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)				
	2023	3 708,48	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)				
2024	3 708,48	1,00	-	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		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 (кгут/Гкал);

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Котельная Мира 74/4	2020	154,6	1,357	190,03
	Котельная Ленская 59/3		156,3	1,094	106,55
	Котельная Мира 74/4	2021	154,6	1,357	190,03
	Котельная Ленская 59/3		158,3	1,094	106,55
	Котельная Мира 74/4	2022	154,6	1,357	190,03
	Котельная Ленская 59/3		160,7	1,094	106,55
	Котельная Мира 74/4	2023	160,3	1,357	190,03
	Котельная Ленская 59/3		160,7	1,094	106,55
	Котельная Мира 74/4	2024	160,3	1,357	190,03
	Котельная Ленская 59/3		160,7	1,094	106,55

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

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

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 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 2019 год (тарифное дело №1-740)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 20.12.2019 по 31.12.2019.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	20.12 -31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 476,84
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 476,84

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 19 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 2020 год (тарифное дело №1-741)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 476,84	1 536,86	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 476,84	1 536,86	

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову.

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения с 20.12.2019:

1) от 16.12.2016 № 1-201/9(782) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2017 - 2019 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2016);

2) от 07.11.2017 № 1-221/9(274) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 16.12.2016 № 1-201/9(782)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 09.11.2017);

3) от 06.12.2018 № 1-178/9(371) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2019 год и внесении изменений в приказ от 16.12.2016 № 1-201/9(782)» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 11.12.2018).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАРАБЕЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ "ПАРАБЕЛЬ-ЭНЕРГОКОМПЛЕКС"

Виды деятельности

производство
теплоносителя

Для потребителей

села Парабель Парабельского
сельского поселения Парабельского
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 по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	6 047,49

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

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

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАРАБЕЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ "ПАРАБЕЛЬ-ЭНЕРГОКОМПЛЕКС"

села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР
			2020 план Год	2020 план Год
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	0,00	580 820,25
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	0,00	9 135,99
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	0,00	6 047,49
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	0,00	2 483,74
1.1.3	на компенсацию потерь пара	м ³	0,00	0,00
1.1.4	технология	м ³	0,00	0,00
1.1.5	охлаждение механизмов	м ³	0,00	0,00
1.1.6	промывка котлов	м ³	0,00	0,00
1.1.7	собственные нужды станции ХВП (не более 10% при наличии обоснования)	м ³	0,00	604,75
1.1.8	на другие нужды	м ³	0,00	0,00
1.2	цена (тариф) исходной воды для приготовления ХОВ	руб./м ³	0,00	63,58
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
3	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	руб.	0,00	0,00
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	0,00	101 038,81
4.1	Сульфоуголь (катионит)	руб.	0,00	0,00
4.1.1	объем	тн	0,00	0,00
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.2	Комплексон	руб.	0,00	0,00
4.2.1	объем	тн	0,00	0,00
4.2.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	0,00
4.3	Соль	руб.	0,00	101 038,81
4.3.1	объем	тн	0,00	12,50
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	0,00	8 081,80
4.4	Прочие (химреагенты, химпосуда и инвентарь)	руб.	0,00	0,00
5	Расходы на ремонт, всего	руб.	0,00	0,00
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	0,00	278 841,60
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	0,00	1,00
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	0,00	23 236,80
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	0,00	84 210,16
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	0,00	83 652,48
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	0,00	557,68
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,20	0,20
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	0,00	0,00
10	Прибыль	руб.	0,00	0,00
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00	0,00
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	0,00
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	0,00	1 044 910,82
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	0,00	122,48
1	полугодие	руб./м ³	0,00	122,48
2	полугодие	руб./м ³	0,00	122,48
	темп изменения тарифов	%	0,00	122,48
	затраты на теплоноситель, относимые на производство тепловой энергии		0,00	740 700,40

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020 год

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПАРАБЕЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ "ПАРАБЕЛЬ-ЭНЕРГОКОМПЛЕКС"

села Парабель Парабельского сельского поселения Парабельского района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО	
			2020 план	Год
Смета расходов				
1	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ		770 744,85	
1.1	расходы на теплоноситель	руб.	304 210,41	
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	304 210,41	
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	2 483,74	
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	122,48	
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.	466 534,44	
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	170,36	
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 738,52	
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	руб.	770 744,85	
3	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	м3	2 483,74	

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

ООО "СТК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

городского округа "Город Кедровый"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,70	158,70	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 3-516
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8 158,00	8 158,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 3-533
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	10 118,30	10 118,30	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "СТК"

городской округ "Город Кедровый"
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	предложение организации	корректировка 2020 год		
			утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	33 713,71	34 903,77	33 713,71	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	211,44	211,44	211,44	-
3	Отпуск с коллекторов источника	33 502,27	34 692,33	33 502,27	0,00
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	33 502,27	34 692,33	33 502,27	0,00
6	Потери	8 157,96	8 157,96	8 157,96	-
7	Потребители из сети	25 344,32	26 534,37	25 344,32	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	25 344,32	26 534,37	25 344,32	0,00
8.1	Собственное потребление	742,45	742,45	742,45	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	24 601,87	25 791,93	24 601,87	0,01
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,02	1,02	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,02	1,03	1,03	
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	1,02	1,02	1,02	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	12 842 585,30	12 842 585,30	12 792 904,12	(49 681,18)
2.0	базовый уровень операционных расходов	12 545 752,79	12 545 752,79	12 545 752,79	-
III	Неподконтрольные расходы	5 352 743,83	4 115 815,43	4 520 269,44	(832 474,39)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	125 234,23	0,00	0,00	(125 234,23)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	720 000,00	0,00	0,00	(720 000,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	44 176,39	40 944,36	37 263,27	(6 913,12)
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	3 388,79	2 994,12	1 390,15	(1 998,64)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	4 094,64	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	40 787,60	33 855,60	35 873,12	(4 914,48)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	37 930,18	33 855,60	35 873,12	(2 057,06)
3.3.3.3	транспортный налог	2 857,42	0,00	0,00	(2 857,42)
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:	3 370 083,74	3 370 083,74	3 357 046,66	(13 037,07)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 664 430,73	2 664 430,73	2 654 123,46	(10 307,28)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	705 653,00	705 653,00	702 923,21	(2 729,80)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	414 222,62	0,00	0,00	(414 222,62)
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	47 605,51	47 605,57	47 761,05	155,54
3.6.1	амортизация основных средств	43 931,91	43 931,91	43 931,91	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 673,60	3 673,65	3 829,14	155,54
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	309 142,81	338 119,64	220 108,15	(89 034,66)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	309 142,81	338 119,64	220 108,15	(89 034,66)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	546 900,00	546 900,00
0	Добавить	0,00	0,00	0,00	-
3.9.3	прибыль до налогообложения	0,00	319 062,12	311 190,30	311 190,30
3.9.4	Ставка налога на УСН	96,46	100,00	100,00	3,54

3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	14 937 693,21	16 185 324,25	15 601 687,03	663 993,82
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 474 574,82	2 997 350,72	2 843 554,07	(631 020,75)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	10 406 024,48	10 262 883,54	9 753 413,98	(652 610,51)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	10 294 203,70	10 019 079,71	9 509 517,14	(784 686,56)
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,48	6,48	6,15	(0,33)
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	111 820,79	243 803,84	243 896,84	132 076,05
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	1 163,35	0,00	2 537,95	1 374,59
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	1 057 093,91	2 925 089,99	3 004 718,98	1 947 625,08
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	15 644,10	10 118,30	10 118,30	(5 525,80)
4.5.2	тариф на теплоноситель	67,57	289,09	296,96	229,39
V	Прибыль	11 842,00	0,00	0,00	(11 842,00)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-4 178 460,64	(4 178 460,64)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	33 144 864,35	30 662 200,50	28 736 399,95	-4 408 464,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ попутный	100,2

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

МУП "ЗАРЕЧНОЕ"

Виды деятельности
Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2022 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		153,70	153,70	153,70	от 20.12.2017 №3-710	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		153,70	153,70	153,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		153,70	153,70	153,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		264,00	264,00	264,00	от 20.12.2017 №3-711	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению 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**		264,00	264,00	264,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		264,00	264,00	264,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		501,70	501,70	501,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		501,70	501,70	501,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		501,70	0,00	0,00	от 20.12.2017 №3-709	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	0,84	0,84	0,84		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	0,84	0,84	0,84		

* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировки 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 2020-2022 гг.

МУП "ЗАРЕЧНОЕ"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2020			2021			2022		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	1 706,79	1 548,35	-158,44	1 442,74	1 548,35	105,61	1 442,74	1 548,35	105,61
2	Собственные нужды источника тепла	3,66	3,66	0,00	3,66	3,66	0,00	3,66	3,66	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	1 703,13	1 544,69	-158,44	1 439,08	1 544,69	105,61	1 439,08	1 544,69	105,61
4	Попульная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 703,13	1 544,69	-158,44	1 703,13	1 544,69	-158,44	1 703,13	1 544,69	-158,44
6	Потери	264,05	264,04	-0,01	264,05	264,04	-0,01	264,05	264,04	-0,01
7	Потребители из сети	1 439,08	1 280,65	-158,43	1 439,08	1 280,65	-158,43	1 439,08	1 280,65	-158,43
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 439,08	1 280,65	-158,43	1 439,08	1 280,65	-158,43	1 439,08	1 280,65	-158,43
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 439,08	1 280,65	-158,43	1 439,08	1 280,65	-158,43	1 439,08	1 280,65	-158,43
9	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,03	0,00
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030	0,00	0,00	1,040	0,00	0,00	1,040	0,00
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,57	0,00	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	25,00	10,19	14,81	54,59	10,19	44,40	54,59	10,19	44,40
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,38	1,38	0,00	1,38	1,38	0,00	1,38	1,38	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,75	0,00
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	0,00	0,00	1,030	0,00	0,00	1,030	0,00
II	Операционные (подконтрольные расходы)	492 827,99	1 445 224,04	-952 396,04	492 827,99	1 445 224,04	-952 396,04	492 827,99	1 445 224,04	-952 396,04
2.0	базовый уровень операционных расходов	492 827,99	1 445 224,04	-952 396,04	492 827,99	1 445 224,04	-952 396,04	492 827,99	1 445 224,04	-952 396,04
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	162 800,00	26 462,32	-136 337,68						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	162 800,00	26 462,32	-136 337,68						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	4 800,00	0,00	-4 800,00						
2.1.3.2	специальная одежда	16 000,00	0,00	-16 000,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	72 000,00	26 462,32	-45 537,68						
2.1.3.4	ГСМ топливо	70 000,00	0,00	-70 000,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	0,00	1 281 553,68	1 281 553,68	0,00	1 319 487,66	1 319 487,66	0,00	1 358 544,50	1 358 544,50
2.3.1	оплата труда производственного персонала	0,00	940 853,38	940 853,38	0,00	968 702,64	968 702,64	0,00	997 376,24	997 376,24
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,00	5,00	5,00						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	15 680,89	15 680,89						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	340 700,29	340 700,29	0,00	350 785,02	350 785,02	0,00	361 168,26	361 168,26
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,35	1,11	-1,24						

	1 250 799,73	1 128 248,08	-122 551,65	1 120 592,82	1 142 491,83	21 899,01	1 161 487,45	1 158 486,71	-3 000,73
4.1	Расходы на топливо (основное)								
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств,								
4.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	43,83	0,00	-43,83	43,83	-43,83	43,83	0,00	-43,83
4.3	электрическая энергия, в том числе:	0,00	336 703,72	336 703,72	236 950,00	113 558,57	236 950,00	356 406,37	119 456,37
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	336 703,72	336 703,72	236 950,00	113 558,57	236 950,00	356 406,37	119 456,37
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	55,34	55,34	35,00	20,34	35,00	55,34	20,34
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды на хозяйственные нужды ээ	0,00	6,08	6,08	6,77	-0,44	6,77	6,44	-0,33
4.3.1.2	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	20 788,76	20 788,76	87 069,86	-65 491,76	87 069,86	22 441,22	-64 628,64
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70	1 613,60	-1 111,90	1 613,60	501,70	-1 111,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	41,44	41,44	53,96	43,01	53,96	44,73	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по 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 главам	0,00	591 754,02	591 754,02	0,00	336 487,58	0,00	0,00	0,00
	экономика от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	591 754,02	591 754,02	0,00	336 487,58	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	214 461,49	0,00	155 299,70	155 299,70

Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ												
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы												
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												
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 753 182,41	4 263 544,84	1 510 362,44	2 346 276,13	4 306 655,12	1 960 378,99	2 345 343,57	3 991 148,44	1 645 804,87	0,00	0,00
I	Одноставочный тариф, в том числе	1 913,16	3 329,21	x	1 630,40	3 362,87	x	1 629,76	3 116,51	x	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4	газ природный	101,4	газ природный	101,4

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

ОГАУ "ШПИ "ЗАБОТА"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
население, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	155,90	155,90	Приказ ДТР Томской области от 9.10.15 № 3-217
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*	676,50	676,50	Приказ ДТР Томской области от 9.10.15 № 3-213
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	676,50	676,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	676,50	676,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	63,80	63,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	63,80	63,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	63,80	63,80	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	нефть	тонн	-	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ОГАУ "ИЭИИ "ЗАБОТА"

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год		предложение по корректировке
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	7 075,96	7 086,86	7 086,86
2	Собственные нужды источника тепла	114,24	113,79	113,79
3	Отпуск с коллекторов источника	6 961,72	6 973,07	6 973,07
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 961,72	6 973,07	6 973,07
6	Потери	676,49	676,49	676,49
7	Потребители из сети	6 285,23	6 296,58	6 296,58
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 285,23	6 296,58	6 296,58
8.1	Собственное потребление	5 763,31	5 766,74	5 766,74
8.2	Реализация сторонним потребителям	521,92	529,84	529,84
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,15	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	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 465 691,21	2 355 096,36	2 345 985,74
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 371 997,31	2 300 662,68	2 300 662,68
III	Неподконтрольные расходы	894 689,65	778 785,93	690 170,05
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи и прочие, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 000,00	1 117,80	9 744,35
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	4 000,00	1 117,80	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	9 744,35
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	9 744,35
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:	681 321,66	683 068,13	680 425,70
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	674 270,66	647 541,25	645 036,26
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	7 050,98	35 526,88	35 389,44
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	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:	209 367,99	94 600,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	209 367,99	94 600,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	27 166 646,81	7 948 130,40	8 028 651,19
4.1	Расходы на топливо (основное)	25 744 802,14	6 371 261,93	6 405 624,54
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 387 387,68	1 546 867,93	1 593 273,97
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 387 387,68	1 546 867,93	1 593 273,97
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 387 387,68	1 546 867,93	1 593 273,97
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	34 456,99	30 000,54	29 752,68
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	522,70	475,18	475,18
4.5.2	тариф на теплоноситель	65,92	63,14	62,61
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организацией, необоснованно полученные в периоды регулирования, преимущественно переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	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
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановым (расчетным) показателями 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	30 527 027,67	11 082 012,69	11 064 806,97

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%		104,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	224,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	25,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	25,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	24,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	24,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	35,30	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	уголь	тонн	30,50	
неснижаемый запас	уголь	тонн	4,80	

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

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



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "ГазТехСервис"

№ пп	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 768 870,89	4 302 058,77	-466 812,12
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	31 042,68	17 849,77	-13 192,91
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	31 042,68	17 849,77	-13 192,91
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	31 042,68	17 849,77	-13 192,91
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	431 684,30	431 702,63	18,33
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	129 446,70	129 499,06	52,36
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	129 446,70	129 499,06	52,36
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	129 446,70	129 499,06	52,36
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	19,26	18,71	-0,55
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,72	6,92	0,20
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	1 553,34	1 526,88	-26,46
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	25,32	24,40	-0,92
1.4.2	тариф на холодную воду	61,35	62,58	1,23
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 132 657,34	820 658,66	-311 998,68
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 132 657,34	820 658,66	-311 998,68
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,94	4,01	-0,93
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 123,12	17 068,38	-2 054,24
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,04	0,00	-0,04
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	342 062,52	247 838,92	-94 223,60
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	342 062,52	247 838,92	-94 223,60
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 197 229,00	2 197 229,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	218 658,94	218 658,94	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	218 658,94	218 658,94	0,00
1.11.1.1	по договорам	218 658,94	218 658,94	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, всего, в том числе:	235 175,04	220 175,04	-15 000,00
1.12.1	услуги связи	1 800,00	1 800,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	218 375,04	218 375,04	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	15 000,00	0,00	-15 000,00

№ пп	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
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	3 495,95	825,54	-2 670,41
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	45 865,08	16 094,33	-29 770,75
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	45 865,08	16 094,33	-29 770,75
1.18.1.1	моющие средства	4 388,28	3 265,52	-1 122,76
1.18.1.2	специальное питание	26 560,80	0,00	-26 560,80
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	14 916,00	12 828,82	-2 087,18
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внерезервационные расходы, всего	7 967,22	7 967,22	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 967,22	7 967,22	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	7 967,22	7 967,22	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	49 940,00	43 100,26	-6 839,74
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	43 100,26	43 100,26
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 826 778,10	4 353 126,25	-473 651,86
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	366,99	366,99	0,00
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1

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

МУП ЧАЙНСКОГО РАЙОНА
"ЧАЙНСКОЕ ПОЖИХ"
Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
Усть-Бакчарского, Коломинского,
Подгорноскогосельских поселений Чайинского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2022 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		166,00	166,00	166,00	от 29.12.2016 № 3-869	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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		165,30	165,30	165,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		165,30	165,30	165,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		4 242,80	4 242,80	4 242,80	от 29.12.2016 № 3-870	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**		4 220,50	4 220,50	4 220,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		4 220,50	4 220,50	4 220,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		4 284,20	4 284,20	4 284,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		4 269,10	4 269,10	4 269,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		4 269,10	4 269,10	4 269,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:							
эксплуатационный запас	нефть	тонн	451,00	451,00	451,00	от 29.12.2016 № 3-871	
используемый запас	нефть	тонн	385,00	385,00	385,00		
используемый запас	нефть	тонн	66,00	66,00	66,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	77,80	77,80	77,80		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	67,10	67,10	67,10		
используемый запас	уголь	тонн	10,70	10,70	10,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	3,70	3,70	3,70		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	-		
используемый запас	дизельное топливо	тонн	3,70	3,70	3,70		

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2022 гг.

МУП ЧАЙНСКОГО РАЙОНА "ЧАЙНСКОЕ ПОЖХ"
Улучшенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2020		2021		2022		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс							
1	Производство тепловой энергии	18 412,13	18 168,65	0,00	18 168,65	0,00	18 168,65	18 168,65
2	Собственные нужды источника тепла	333,16	333,16	0,00	333,16	0,00	333,16	333,16
3	Отпуск с коллекторов источника	18 078,97	17 835,48	0,00	17 835,48	0,00	17 835,48	17 835,48
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	18 079,97	17 835,48	0,00	17 835,48	0,00	17 835,48	17 835,48
6	Потери	4 220,48	4 220,48	0,00	4 220,48	0,00	4 220,48	4 220,48
7	Потребители из сети	13 858,48	13 615,00	0,00	13 615,00	0,00	13 615,00	13 615,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	13 858,48	13 615,00	0,00	13 615,00	0,00	13 615,00	13 615,00
8.1	Собственное потребление	689,74	689,74	0,00	689,74	0,00	689,74	689,74
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 168,74	12 925,26	0,00	12 925,26	0,00	12 925,26	12 925,26
9	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,04	1,03	1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,034	1,04	1,040	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)	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	135,51	115,94	135,51	115,94	135,51	115,94	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	22,88	18,78	22,88	18,78	22,88	18,78	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,04	1,030	1,04	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	35 935 823,98	16 108 509,96	37 373 256,94	16 585 321,85	38 868 187,22	17 076 247,38	-21 791 939,84
2.0	базовый уровень операционных расходов	34 553 676,90	16 108 509,96	34 553 676,90	16 108 509,96	34 553 676,90	16 108 509,96	-18 445 166,94
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	12 016 158,33	139 975,64	-11 876 182,69				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	10 305 573,99	127 583,75	-10 177 990,24				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе материалы на техническое обслуживание	1 710 584,34	12 391,89	-1 698 192,45				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	836,98	5 085,15	4 248,17				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	401 158,75	7 306,74	-393 852,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	1 308 588,62	0,00	-1 308 588,62				
2.2	ремонт основных средств, выполненный подрядным способом	0,00	0,00	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	21 431 160,66	13 069 805,47	-8 361 355,19	22 288 407,08	13 456 671,71	-8 831 735,37	-9 324 954,17
2.3.1	оплата труда производственного персонала	17 041 700,04	11 062 560,00	-5 979 140,04	17 723 368,04	11 390 011,78	-6 333 356,26	-6 705 146,64
2.3.1.1	численность производственного персонала	46,39	38,00	-8,39				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	30 615,84	24 260,00	-6 355,84				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	4 389 460,62	2 007 245,47	-2 382 215,15	4 565 039,05	2 066 659,94	-2 498 379,11	-2 619 807,54
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	6,51	4,55	-1,96				

2.3.2.2	Средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	56 194,94	36 749,50	-19 445,43				
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:	475 858,72	2 502 547,08	2 026 688,36				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:							
2.4.1.1	по договорам	409 762,72	2 502 547,08	2 092 784,36				
2.4.1.2	хозяйственным способом	406 029,00	0,00	-406 029,00				
2.4.2	рекламные работы	3 733,72	2 502 547,08	2 498 813,36				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введённой охраняемой, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	2 060 720,31	249 027,41	-1 811 692,90				
2.5.1	услуги связи	90 769,14	90 044,33	-724,81				
2.5.2	услуги введённой охраняемой	0,00	0,00	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	123 296,78	121 258,09	-2 038,69				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не перечисленных выше	1 846 654,39	37 724,98	-1 808 929,40				
2.6	расходы на служебные командировки	4 096,26	0,00	-4 096,26				
2.7	расходы на обучение персонала	44 738,20	6 335,74	-38 402,46				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00				
2.8.1	арендная плата на производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	316 369,96	140 818,62	-175 551,35				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	64 833,97	51 083,59	-13 750,38				
2.9.1.1	моющие средства	14 433,97	683,59	-13 750,38				
2.9.1.2	специальное питание	50 400,00	50 400,00	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00				
2.9.5	общезаставные расходы всего, в том числе:	251 535,99	38 660,32	-212 875,67				
2.9.5.1	прочие общезаставные расходы	251 535,99	38 660,32	-212 875,67				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	51 074,71	51 074,71				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	7 674 869,97	8 894 319,37	1 219 449,39				
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	7 593 748,12	9 492 547,59	1 898 799,47	8 377 199,70
					0,00	0,00	0,00	0,00
					7 862 992,08	8 377 199,70	1 898 799,47	8 377 199,70
					0,00	0,00	0,00	0,00
					514 207,62	514 207,62	0,00	0,00

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

ООО "ТЭП ЛОСКУТОВО"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: деревня Лоскутово, улица Советская, дом 1к городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	154,9	154,9	Приказ Департамента от 20.12.2018 №3-696	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 показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,9	154,9		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,9	154,9		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 496,60	4 496,60	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению 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**	4 496,60	4 496,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 496,60	4 496,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 937,10	4 937,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 937,10	4 937,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 937,10	4 937,10	Приказ Департамента от 20.11.2018 №3-697	
нормативный запас топлива, в том числе:					
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	59,80		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии,	дизельное топливо	тонн	0,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "ТЭП ЛОСКУТОВО"

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год	
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс		
1	Производство тепловой энергии	21 939,03	21 939,03
2	Собственные нужды источника тепла	74,08	74,08
3	Отпуск с коллекторов источника	21 864,94	21 864,94
4	Покупная энергия	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	21 864,94	21 864,94
6	Потери	4 496,58	4 496,58
7	Потребители из сети	17 368,36	17 368,36
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	17 368,36	17 368,36
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	17 368,36	17 368,36
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,03
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	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 239 991,21	3 227 457,39
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 165 104,83	3 165 104,83
III	Неподконтрольные расходы	5 903 501,17	9 518 980,20
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемое производство	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 675 951,92	4 692 859,35
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16 492,29	8 510,81
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
3.3.2	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	16 492,29	8 510,81
3.3.3		0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	864 967,92	858 367,37
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	562 913,30	557 964,79
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	302 054,62	300 402,58
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава амортизации основных средств и нематериальных активов, в том числе)	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	40 666,74	28 422,76
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	40 666,74	28 422,76

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год	
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	3 633 036,93
3.9	Единый налог при УСН	305 422,31	297 782,98
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	21 704 160,46	20 930 034,95
4.1	Расходы на топливо (основное)	16 885 672,77	16 773 867,20
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:	4 522 476,88	3 860 540,46
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 522 476,88	3 860 540,46
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 522 476,88	3 860 540,46
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
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	296 010,82	295 627,29
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 937,10	4 937,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	59,96	59,88
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
	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:	-2 119 305,80	-100 000,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	28 728 347,04	33 576 472,54

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,1
4	Индекс роста цен на топливо	дизельное топливо 99,6

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2024 гг.

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	Производство тепловой энергии	6 756,61	6 756,61	6 756,61	6 756,61	6 756,61
2	Собственные нужды источника тепла	37,06	37,06	37,06	37,06	37,06
3	Отпуск с коллекторов источника	6 719,55	6 719,55	6 719,55	6 719,55	6 719,55
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 719,55	6 719,55	6 719,55	6 719,55	6 719,55
6	Потери	2 165,41	2 165,41	2 165,41	2 165,41	2 165,41
7	Потребители из сети	4 554,14	4 554,14	4 554,14	4 554,14	4 554,14
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 554,14	4 554,14	4 554,14	4 554,14	4 554,14
8.1	Собственное потребление	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 529,38	4 529,38	4 529,38	4 529,38	4 529,38
I	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,03	1,03	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,030	1,040	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	52,16	52,16	52,16	52,16	52,16
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
4	Коэффициент эластичности затрат по росто активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,02	1,030	1,030	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 386 138,18	2 456 767,87	2 529 488,20	2 604 361,05	2 681 450,13
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 386 138,18	2 386 138,18	2 386 138,18	2 386 138,18	2 386 138,18
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	12 033,77				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	12 033,77				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	12 033,77				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 718 976,29	1 769 857,99	1 822 245,78	1 876 184,26	1 931 719,31
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 549 249,49	1 595 107,28	1 642 322,45	1 690 935,20	1 740 986,88
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,59				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 596,16				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	169 726,80	174 750,71	179 923,33	185 249,06	190 732,43
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,62				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	22 995,72				
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:	92 173,80				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	92 173,80				
2.4.1.1	по договорам	92 173,80				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00				
2.5.1	услуги связи	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00				
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	562 954,32				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	17 863,28				

№ пп	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
2.9.1.1	моющие средства	1 072,69				
2.9.1.2	специальное питание	16 790,59				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00				
2.9.6	расходы на сбыт	545 091,04				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебалансовых расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	681 997,00	699 679,09	719 543,48	740 258,40	761 551,31
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	520 591,46	536 266,97	552 140,47	568 483,83	585 310,95
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	469 422,60	483 317,50	497 623,70	512 353,36	527 519,02
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	51 168,87	52 949,47	54 516,77	56 130,47	57 791,93
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	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
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	17 189,76	17 792,67	18 504,38	19 244,56	20 014,34
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	17 189,76	17 792,67	18 504,38	19 244,56	20 014,34
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	144 215,77	145 619,45	148 898,62	152 530,02	156 226,02
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11 576 487,82	11 630 714,89	11 871 119,15	12 144 287,14	12 421 222,17
4.1	Расходы на топливо (основное)	9 522 722,02	9 537 423,86	9 693 006,75	9 879 050,24	10 065 375,80
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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 053 765,80	2 093 291,02	2 178 112,40	2 265 236,90	2 355 846,37
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 053 765,80	2 093 291,02	2 178 112,40	2 265 236,90	2 355 846,37
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 053 765,80	2 093 291,02	2 178 112,40	2 265 236,90	2 355 846,37
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	305,13	305,13	305,13	305,13	305,13
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,73	6,86	7,14	7,42	7,72
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	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
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	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
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
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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 голам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономика 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

№ пп	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
		в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году	в целом по году
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	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
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	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
	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
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 644 623,00	14 787 161,85	15 120 150,82	15 488 906,59	15 864 223,62
1	Одноставочный тариф, в том числе	3 215,67	3 246,97	3 320,09	3 401,06	3 483,47
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	100,97	102,25	102,44	102,42
	товарная продукция	14 565 008,75	14 706 772,70	15 037 951,41	15 404 702,47	15 777 979,12
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,80	104,10	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	нефть	99,8	101,4	101,7	102,1

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

МУП "ЖИЛКОМХОЗ"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

поселка Улу-Юл Улуу-Юльского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2024годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	181,9	181,9	181,9	181,9	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	181,9	181,9	181,9	181,9	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-250 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,9	181,9	181,9	181,9	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 165,4	2 165,4	2 165,4	2 165,4	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 165,4	2 165,4	2 165,4	2 165,4	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-249 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 165,4	2 165,4	2 165,4	2 165,4	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 751,8	2 751,8	2 751,8	2 751,8	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	топливо	186,2	186,2	186,2	186,2	
эксплуатационный запас	топливо	159,0	159,0	159,0	159,0	
неснижаемый запас	топливо	27,2	27,2	27,2	27,2	Приказ Департамента от 23.10.15 №3-251 (для ООО "АКВА-СЕРВИС")
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	

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

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

МУП "ЖКХ Октябрьское"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям села Октябрьское Октябрьского сельского поселения
Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,10	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-205	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	6 276,20	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-204	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**	6 276,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6 276,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 082,3		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	52,10	Приказ Департамента от 07.09.2017 №3-206
эксплуатационный запас	уголь	тонн	-	
неснижаемый запас	уголь	тонн	52,10	
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 2020 год

МУП "ЖКХ Октябрьское"

		2020
№ пп	Наименование показателя	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	25 174 349,21
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	372 385,50
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	372 385,50
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	339 068,37
1.1.3.2	специальная одежда	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	33 317,13
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	14 153 249,74
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, а том числе:	3 331 909,25
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 331 909,25
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 331 909,25
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	496,89
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,71
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	160 715,08
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 041,19
1.5.2	тариф на теплоноситель	52,85
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 496 461,41
1.6.1	амортизация основных средств	1 496 461,41
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 705 976,78
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 894 301,61
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 739,91
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	811 675,17
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,12
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	31 928,77
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	817 204,99
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	572 079,09
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	245 125,90
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	75 313,69
1.12.1	услуги связи	33 313,69

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	42 000,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 400,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 055 732,78
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	10 564,18
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	10 564,18
1.18.6	расходы на сбыт	2 045 168,60
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	27 059,77
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	27 059,77
2.4.1	расходы на услуги банков	27 059,77
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	Единый налог при УСН	252 014,09
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	252 014,09
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	-1 129 487,62
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	24 323 935,45
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	12 234,63
VIII	Товарная продукция	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,10

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

Виды деятельности Для потребителей	ООО "КТК" производство, передача, сбыт котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 ("Телецентр"), ул. Крылова, 9/2 ("Лазо"), ул. Науки, 9 ("НГСС"), ул. Обская, 73/2 ("Обская"), ул. Горького, 6 ("Техучасток"), ул. Сосновая, 91/1 ("Урожай"), ул. Гоголя, 91/3 ("Школа") города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района
---------------------------------------	--

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,10	3-701 от 09.12.2016	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 548,00	3-702 от 09.12.2016	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7 033,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	7 033,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	7 857,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 571,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 571,80		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "КТК"

для потребителей котельных, расположенных по адресам: ул. Селекционная, 167/1 ("Телецентр"), ул. Крылова, 9/2 ("Лазо"), ул. Науки, 9 ("НГСС"), ул. Обская, 73/2 ("Обская"), ул. Горького, 6 ("Техучасток"), ул. Сосновая, 91/1 ("Урожай"), ул. Гоголя, 91/3 ("Школа") города Колпашево Колпашевского городского поселения Колпашевского района

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	2020 год		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	47 376 480,89	37 167 815,18	-10 208 665,71
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 944 941,36	831 021,57	-1 113 919,79
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	847 920,46	831 021,57	-16 898,89
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 097 020,90	0,00	-1 097 020,90
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	330 478,75	0,00	-330 478,75
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	263 728,71	0,00	-263 728,71
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	502 813,43	0,00	-502 813,43
1.2	расходы на топливо	19 642 449,32	19 188 642,24	-453 807,08
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 048 772,31	4 028 985,55	-19 786,76
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 048 772,31	4 028 985,55	-19 786,76
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 003 628,46	4 028 985,55	25 357,09
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	45 143,85	0,00	-45 143,85
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	183 287,57	71 776,21	-111 511,36
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	5 288,36	2 227,00	-3 061,36
1.4.2	тариф на холодную воду	34,66	32,23	-2,43
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	83 130,19	83 130,19
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	2 344,80	2 344,80
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	35,45	35,45
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	148 961,00	0,00	-148 961,00
1.6.1	амортизация основных средств	148 961,00	0,00	-148 961,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	14 021 231,67	9 148 120,67	-4 873 111,00
1.7.1	оплата труда производственного персонала	11 456 546,29	7 870 906,89	-3 585 639,40
1.7.1.1	численность производственного персонала	30,52	26,01	-4,51
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	31 284,72	25 221,01	-6 063,71
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 564 685,38	1 277 213,78	-1 287 471,60
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,12	0,00	-2,12
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	100 593,27	0,00	-100 593,27
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 234 411,97	2 762 732,44	-1 471 679,53
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 459 876,98	2 377 013,88	-1 082 863,10
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	774 534,99	385 718,56	-388 816,43
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	16 550,36	0,00	-16 550,36
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:	832 569,14	328 214,29	-504 354,85
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	29 771,49	0,00	-29 771,49
1.11.1.1	по договорам	28 000,00	0,00	-28 000,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	1 771,49	0,00	-1 771,49
1.11.2	регламентные работы	802 797,65	328 214,29	-474 583,36
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:	631 776,29	0,00	-631 776,29

1.12.1	услуги связи	67 762,57	0,00	-67 762,57
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	88 851,73	0,00	-88 851,73
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	440 272,49	0,00	-440 272,49
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	34 889,51	0,00	-34 889,51
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	3 757,21	1 195,97	-2 561,24
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	785 480,13	0,00	-785 480,13
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	444 096,00	0,00	-444 096,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	341 384,13	0,00	-341 384,13
1.15	Расходы на служебные командировки	12 914,24	0,00	-12 914,24
1.16	Расходы на обучение персонала	140 790,68	0,00	-140 790,68
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	16 904,21	6 600,00	-10 304,21
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	705 218,92	717 396,04	12 177,12
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	193 322,40	125 278,36	-68 044,04
1.18.1.1	моющие средства	21 993,86	10 922,71	-11 071,15
1.18.1.2	специальное питание	83 745,92	54 540,81	-29 205,11
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	87 582,62	65 397,56	-22 185,06
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	33 680,61	168 096,20	134 415,59
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	33 680,61	168 096,20	134 415,59
1.18.6	расходы на сбыт	19 367,37	424 021,47	404 654,10
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 464,51	0,00	-6 464,51
1.19.1	налог на имущество организаций	6 464,51	0,00	-6 464,51
II	Внерезультативные расходы, всего	36 788,26	0,00	-36 788,26
2.4.1	расходы на услуги банков	36 788,26	0,00	-36 788,26
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономика	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	47 413 269,15	37 167 815,18	-10 245 453,97
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	47 413 269,15	37 167 815,18	-11 658 488,73
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	47 413 269,15	37 167 815,18	-11 658 488,73

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%		104,80
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%		104,10
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07.2020	вид топлива/%	газ природный	103,00

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

ООО "КТК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной "Звезда", расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы, 97/2
Колпшевского городского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,10	3-701 от 09.12.2016	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим 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**	152,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	9 548,00	3-702 от 09.12.2016	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 118,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 118,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	7 857,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	875,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	875,10		

*-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 2020 год

ООО "КТК"

для потребителей котельной "Звезда", расположенной по адресу: город Колпашево, улица Победы, 97/2 Колпшевского городского поселения Колпашевского района

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	2020 год		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	9 464 393,42	8 777 766,20	-686 627,22
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	390 735,78	209 800,00	-180 935,78
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	213 111,27	209 800,00	-3 311,27
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	177 624,51	0,00	-177 624,51
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	21 785,59	0,00	-21 785,59
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	50 922,09	0,00	-50 922,09
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	104 916,82	0,00	-104 916,82
1.2	расходы на топливо	4 739 840,69	4 615 629,79	-124 210,90
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 242 726,66	1 297 455,45	54 728,79
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 242 726,66	1 297 455,45	54 728,79
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 233 880,90	1 297 455,45	63 574,55
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	8 845,75	0,00	-8 845,75
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	48 302,60	0,00	-48 302,60
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	45 443,12	45 443,12
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	875,10	875,10
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	51,93	51,93
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	127 707,00	127 707,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 648 525,54	1 632 768,89	-15 756,65
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 145 985,83	1 454 214,21	308 228,38
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,96	3,64	0,68
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	32 238,10	33 331,77	1 093,67
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	502 539,70	178 554,68	-323 985,02
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,42	0,00	-0,42
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	100 593,27	0,00	-100 593,27
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	497 854,71	493 096,20	-4 758,51
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	346 087,72	439 172,69	93 084,97
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	151 766,99	53 923,51	-97 843,48
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 448,70	2 193,00	-255,70
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:	277 479,46	172 490,65	-104 988,81
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	116 919,93	0,00	-116 919,93
1.11.1.1	по договорам	116 572,81	0,00	-116 572,81
1.11.1.2	хозяйственным способом	347,12	0,00	-347,12
1.11.2	регламентные работы	160 559,53	102 928,57	-57 630,96
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	99 965,82	1 200,00	-98 765,82
1.12.1	услуги связи	9 594,04	1 200,00	-8 394,04
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	17 751,28	0,00	-17 751,28
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	65 784,04	0,00	-65 784,04

1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	6 836,46	0,00	-6 836,46
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	1 551,49	0,00	-1 551,49
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	200 085,64	0,00	-200 085,64
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	133 192,80	0,00	-133 192,80
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	66 892,84	0,00	-66 892,84
1.15	Расходы на служебные командировки	2 530,49	0,00	-2 530,49
1.16	Расходы на обучение персонала	5 999,85	9 142,59	3 142,74
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 619,07	6 798,00	4 178,93
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	171 805,60	164 041,51	-7 764,09
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	20 538,80	10 384,30	-10 154,50
1.18.1.1	моющие средства	2 081,84	2 022,18	-59,66
1.18.1.2	специальное питание	10 580,71	0,00	-10 580,71
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	7 876,25	9 142,59	1 266,34
1.18.2	прочие услуги	140 872,26	0,00	-140 872,26
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	6 599,58	23 499,88	16 900,30
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	6 599,58	23 499,88	16 900,30
1.18.6	расходы на сбыт	3 794,96	130 157,33	126 362,37
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 214,33	0,00	-4 214,33
II	Внереализационные расходы, всего	5 253,34	0,00	-5 253,34
2.4.1	расходы на услуги банков	5 253,34	0,00	-5 253,34
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	9 469 646,76	8 777 766,20	-691 880,56

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	9 469 646,76	8 777 766,20	-691 880,56
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	9 469 646,76	8 777 766,20	-691 880,56

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	104,80
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,10
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07.2020	вид топлива/%	газ природный 103,00

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

ООО "КТК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, улица Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	153,40	3-308 от 30.09.2016	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	153,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	337,80	3-309 от 30.09.2016	Учтены на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим 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**	337,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	337,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	282,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	282,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	282,80		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "КТК"

котельной, расположенной по адресу: село Чажемто, улица Школьная, 2/3 Чажемтовского сельского поселения Колпашевского района

без учета НДС

2020 год

№ пп	Наименование показателя	2020 год		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 693 967,93	2 563 856,58	-2 130 111,35
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	247 719,55	0,00	-247 719,55
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	84 873,71	0,00	-84 873,71
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	162 845,84	0,00	-162 845,84
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	75 183,96	0,00	-75 183,96
1.1.3.2	специальная одежда	19 043,55	0,00	-19 043,55
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	16 750,08	0,00	-16 750,08
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	51 868,25	0,00	-51 868,25
1.2	расходы на топливо	1 293 614,11	1 189 782,54	-103 831,57
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	575 272,75	566 876,38	-8 396,37
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	575 272,75	566 876,38	-8 396,37
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	570 570,27	566 876,38	-3 693,89
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	103,91	103,91	0,00
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,49	5,46	-0,03
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 702,48	0,00	-4 702,48
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	12 254,42	0,00	-12 254,42
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	11 255,23	11 255,23
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	141,40	141,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	79,60	79,60
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	85 334,04	0,00	-85 334,04
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 537 205,98	606 253,79	-930 952,19
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 270 051,26	606 253,79	-663 797,47
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,20	2,15	-1,05
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	33 118,64	23 450,20	-9 668,44
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	267 154,73	0,00	-267 154,73
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	464 236,21	183 088,64	-281 147,57
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	383 555,48	183 088,64	-200 466,84
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	80 680,73	0,00	-80 680,73
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 302,85	0,00	-2 302,85
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:	178 360,51	0,00	-178 360,51
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	87 606,54	0,00	-87 606,54
1.11.1.1	по договорам	87 422,01	0,00	-87 422,01
1.11.1.2	хозяйственным способом	184,53	0,00	-184,53
1.11.2	регламентные работы	90 753,97	0,00	-90 753,97
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	76 542,56	0,00	-76 542,56
1.12.1	услуги связи	5 662,35	0,00	-5 662,35

1.12.2	услуги вневедомственной охраны	17 319,60	0,00	-17 319,60
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	49 926,29	0,00	-49 926,29
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	3 634,32	0,00	-3 634,32
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	254,34	0,00	-254,34
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	110 560,85	0,00	-110 560,85
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	75 000,00	0,00	-75 000,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	35 560,85	0,00	-35 560,85
1.15	Расходы на служебные командировки	41 222,34	0,00	-41 222,34
1.16	Расходы на обучение персонала	5 661,64	0,00	-5 661,64
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 673,36	6 600,00	-1 073,36
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	52 936,40	0,00	-52 936,40
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	32 628,25	0,00	-32 628,25
1.18.1.1	моющие средства	2 546,13	0,00	-2 546,13
1.18.1.2	специальное питание	15 900,68	0,00	-15 900,68
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	14 181,44	0,00	-14 181,44
1.18.2	прочие услуги	14 782,32	0,00	-14 782,32
1.18.6	расходы на сбыт	2 017,43	0,00	-2 017,43
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 816,02	0,00	-2 816,02
II	Внерезервные расходы, всего	5 255,46	0,00	-5 255,46
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 699 223,39	2 563 856,58	-2 135 366,81
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	4 699 223,39	2 563 856,58	-2 135 366,81
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	4 699 223,39	2 563 856,58	-2 135 366,81

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (среднегодовой)	%	104,80
3	Индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,10
4	Индекс роста цен на топливо с 01.07.2020	вид топлива/%	газ природный 103,00

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
городского округа "Город Томск" котельная Береговая 10/1

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	152,30	Приказ Департамента тарифного регулирования от 09.08.2019 № 3-119	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	152,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	484,10	Приказ Минэнерго от 23.07.2019 № 09-3143	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	484,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	484,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 544,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 544,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 544,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	60,70	Приказ Департамента тарифного регулирования от 09.08.2019 № 3-118
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	
неснижаемый запас	нефть	тонн	60,70	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	21,10	

*-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 2020 год

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Для потребителей

городского округа "Город Томск" котельная Береговая 10/1

№ пп	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	28 827 939,46	23 612 229,40	-5 215 710,05
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	195 302,82	98 461,35	-96 841,47
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	2 228,58	2 228,58
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	195 302,82	96 232,77	-99 070,05
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	54 340,98	16 471,86	-37 869,12
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	51 751,84	27 962,62	-23 789,22
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	89 210,00	51 798,29	-37 411,71
1.2	расходы на топливо	11 986 776,65	11 134 456,45	-852 320,20
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 290 284,00	3 159 896,71	-130 387,29
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 290 284,00	3 159 896,71	-130 387,29
1.3.1.1	на технологические нужды ээ:	3 290 284,00	3 159 896,71	-130 387,29
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	554,85	547,54	-7,31
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,93	5,77	-0,16
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ:	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	274 088,56	90 544,72	-183 543,84
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 400,00	1 544,50	144,50
1.5.2	тариф на теплоноситель	195,78	58,62	-137,15
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	112 242,14	10 295,56	-101 946,58
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	112 242,14	10 295,56	-101 946,58
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 134 668,39	1 778 323,86	-1 356 344,53
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 650 792,00	1 103 142,52	-547 649,48
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,20	3,65	-1,55
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 455,00	25 212,65	-1 242,35
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 483 876,39	675 181,34	-808 695,05
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,58	1,78	-0,81
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	47 853,96	31 629,27	-16 224,69
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	946 669,85	537 053,80	-409 616,05
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	498 539,18	333 149,04	-165 390,14
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	448 130,67	203 904,76	-244 225,91
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	272 467,00	66 295,63	-206 171,37
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 334 522,00	440 921,97	-893 600,03
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	7 182,00	22 323,09	15 141,09
1.11.1.1	по договорам	7 182,00	22 323,09	15 141,09
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 294 340,00	418 598,89	-875 741,11
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	33 000,00	0,00	-33 000,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	181 575,27	56 336,64	-125 238,63
1.12.1	услуги связи	35 950,22	16 203,52	-19 746,70
1.12.2	услуги введомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	21 000,00	0,00	-21 000,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	56 127,96	40 133,12	-15 994,84
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	68 497,09	0,00	-68 497,09
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 459 125,74	5 200 711,58	-1 258 414,16
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	6 361 881,25	5 200 711,58	-1 161 169,67
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	97 244,49	0,00	-97 244,49
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00

1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	17 275,22	0,00	-17 275,22
1.16	Расходы на обучение персонала	4 196,48	6 757,67	2 561,19
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 730,00	4 858,79	128,79
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	609 321,04	1 027 314,67	417 993,63
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	7 572,51	1 001,84	-6 570,67
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	874,27	0,00	-874,27
1.18.1.4	аттестация	600,00	613,69	13,69
1.18.1.5	медицинский осмотр	6 098,24	388,15	-5 710,09
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 748,53	8 238,77	6 490,24
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 748,53	8 238,77	6 490,24
1.18.6	расходы на сырт	600 000,00	1 018 074,06	418 074,06
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 694,29	0,00	-4 694,29
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	4 694,29	0,00	-4 694,29
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внерезидентские расходы, всего	1 539 451,86	982 800,10	-556 651,75
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, подлежащих для этих целей	1 520 661,86	970 375,74	-550 286,12
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе:	18 790,00	12 424,37	-6 365,63
2.4.1	расходы на услуги банков	18 790,00	12 424,37	-6 365,63
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	-3 663 610,00	-1 831 802,87	1 831 807,13
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания счѐты между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	26 703 781,31	22 763 226,64	-3 940 554,67
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	16 917,43	16 802,32	-115,11
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	30 367 391,31	24 595 029,51	-5 772 361,81
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	30 367 391,31	24 595 029,51	-5 772 361,81

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
городского округа "Город Томск" котельная Береговая 18

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	152,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.08.2019 № 3-119
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	152,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	314,50	Приказ Минэнерго от 23.07.2019 № 09-3143
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	314,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	314,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 521,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 521,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 521,10	

*-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 2020 год

ООО "Сетевая компания ТДСК"

Для потребителей

городского округа "Город Томск" котельная Береговая 18

№ пп	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	25 918 073,34	22 783 281,29	-3 134 792,05
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	137 646,28	5 075,92	-132 570,36
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	1 432,21	1 432,21
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	137 646,28	3 643,72	-134 002,56
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	50 687,00	0,00	-50 687,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	56 756,10	3 643,72	-53 112,38
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	30 203,18	0,00	-30 203,18
1.2	расходы на топливо	8 648 486,90	8 281 927,98	-366 558,92
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 820 287,34	3 391 945,83	-428 341,51
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 820 287,34	3 391 945,83	-428 341,51
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 820 287,34	3 391 945,83	-428 341,51
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	644,23	551,53	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,93	6,15	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	255 318,56	319 996,77	64 678,21
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 520,00	1 521,10	1,10
1.5.2	тариф на теплоноситель	167,97	210,37	42,40
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	82 327,23	6 616,49	-75 710,74
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	82 327,23	6 616,49	-75 710,74
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 643 945,82	1 800 003,65	-843 942,17
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 555 554,00	1 366 095,13	-189 458,87
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,90	4,49	-0,41
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 455,00	25 334,92	-1 120,08
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 088 391,82	433 908,52	-654 483,30
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,77	1,14	-0,63
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	51 229,94	31 629,27	-19 600,67
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	798 471,64	543 601,10	-254 870,54
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	469 777,31	412 560,73	-57 216,58
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	328 694,33	131 040,37	-197 653,96
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 218 492,00	172 550,54	-1 045 941,46
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 218 492,00	172 550,54	-1 045 941,46
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	128 587,24	32 929,13	-95 658,11
1.12.1	услуги связи	15 177,40	7 137,39	-8 040,01
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	22 000,00	0,00	-22 000,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	41 168,67	25 791,74	-15 376,93
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	50 241,17	0,00	-50 241,17
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 153 696,68	7 082 153,61	-71 543,07
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	7 082 369,91	7 082 153,61	-216,30
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	71 326,77	0,00	-71 326,77
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	12 671,23	0,00	-12 671,23
1.16	Расходы на обучение персонала	5 078,03	4 342,85	-735,18

1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 158,00	4 078,80	-79,20
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	1 005 462,79	1 138 058,62	132 595,83
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	4 180,28	249,45	-3 930,83
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	641,26	0,00	-641,26
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	3 539,02	249,45	-3 289,57
1.18.2	прочие услуги	1 282,51	0,00	-1 282,51
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	5 294,68	5 294,68
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	5 294,68	5 294,68
1.18.6	расходы на сбыт	1 000 000,00	1 132 514,49	132 514,49
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	3 443,60	0,00	-3 443,60
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	3 443,60	0,00	-3 443,60
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	18 000,00	7 984,58	-10 015,42
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе:	18 000,00	7 984,58	-10 015,42
2.4.1	расходы на услуги банков	18 000,00	7 984,58	-10 015,42
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	25 936 073,34	22 791 265,87	-3 144 807,47
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	12 331,40	12 633,07	301,67
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	25 936 073,34	22 791 265,87	-3 144 807,47
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	25 936 073,34	22 791 265,87	-3 144 807,47

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	показатель на 2024 год*	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг. у.т./Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.08.2019 № 3-119
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг. у.т./Гкал**	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг. у.т./Гкал	155,30	156,00	156,90	160,40	160,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	296,60	296,60	296,60	296,60	296,60	Приказ Минэнерго от 23.07.2019 № 09-3143
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	296,60	296,60	296,60	296,60	296,60	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	296,60	296,60	296,60	296,60	296,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	501,70	501,70	501,70	501,70	501,70	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	501,70	501,70	501,70	501,70	501,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	501,70	0,00	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.

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 002 020,54	845 693,25	1 052 121,68	870 725,77	1 104 727,76	896 499,25	1 159 964,15	923 035,63	1 217 962,36	950 357,49
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	671 110,44	738 000,74	704 665,96	759 845,56	739 899,26	782 336,99	776 894,22	805 494,16	815 738,93	829 336,79
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	330 910,10	107 692,51	347 455,72	110 680,21	364 828,50	114 162,26	383 069,93	117 541,47	462 223,42	121 026,69
3.4.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава амортизационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	82 882,23	5 437,61	82 882,00	5 437,61	82 882,00	5 437,61	82 882,00	5 437,61	82 882,00	5 437,61
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	82 882,23	5 437,61	82 882,00	5 437,61	82 882,00	5 437,61	82 882,00	5 437,61	82 882,00	5 437,61
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе:	9 710,00	6 561,94	10 195,00	6 693,18	10 705,00	6 960,91	11 240,00	7 239,34	11 803,00	7 528,92
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги Банков	9 710,00	6 561,94	10 195,00	6 693,18	10 705,00	6 960,91	11 240,00	7 239,34	11 803,00	7 528,92
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.1	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выплатящие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	86 810,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выплатящие доходы	86 810,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выплатящие доходы/экономию средств от подполнения объектов заявителей, подполненная нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (группы)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11 415 809,62	8 217 707,24	11 300 146,19	8 584 959,98	11 865 246,00	8 900 534,53	12 458 499,05	9 475 284,81	13 081 414,75	9 676 330,64
4.1	Расходы на топливо (основные)	8 212 718,66	6 690 401,92	8 623 354,60	6 923 989,58	9 054 522,33	7 172 328,05	9 507 248,44	7 695 878,81	9 982 610,87	7 843 677,14
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, планируемых для этих целей	957 923,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие потребляемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 878 039,10	1 595 399,04	1 971 941,59	1 628 104,72	2 070 538,67	1 694 026,61	2 174 065,61	1 743 858,93	2 282 768,89	1 795 684,55
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 878 039,10	1 595 399,04	1 971 941,59	1 628 104,72	2 070 538,67	1 694 026,61	2 174 065,61	1 743 858,93	2 282 768,89	1 795 684,55
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	348,75	295,71	348,75	295,71	348,75	295,71	348,75	295,71	348,75	295,71
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	5,39	5,40	5,65	5,51	5,94	5,73	6,23	5,90	6,55	6,07
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	367 128,15	31 906,28	704 850,00	32 865,26	740 185,00	34 179,87	777 185,00	35 547,07	816 035,00	36 968,95
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	185,00	501,70	185,00	501,70	185,00	501,70	185,00	501,70	185,00	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 984,48	63,60	3 810,00	65,51	4 001,00	68,13	4 201,00	70,85	4 411,00	73,69
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результат деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	86 810,00	0,00	0,00	118 439,82	0,00	47 451,49	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. на класс:	86 810,00	0,00	0,00	118 439,82	0,00	47 451,49	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	Итого необходимая валовая выручка	18 911 210,06	13 191 728,74	18 957 146,32	13 707 209,04	19 874 546,61	14 085 811,30	20 838 068,30	14 751 252,64	21 850 118,33	15 094 690,27
1	Одностовный тариф, в том числе	1 637,71	1 209,51	1 641,69	1 256,78	1 721,13	1 291,49	1 904,57	1 352,50	1 892,22	1 383,99
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	1 821,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,06	0,00	100,24	103,91	104,84	102,76	104,85	104,72	104,86	102,33
	товарная продукция	18 911 210,06	13 191 728,74	18 957 146,32	13 707 209,04	19 874 546,61	14 085 811,30	20 838 068,30	14 751 252,64	21 850 118,33	15 094 690,27
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен (%)	103,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию (%)	104,80	104,10	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
3	Индекс роста цен на водоснабжение (%)	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо (вид топлива / %)	газ природный	100,2	газ природный	99,6	газ природный	101,4	газ природный	101,7	газ природный	102,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива) (вид топлива / %)	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	102,1
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива) (вид топлива / %)	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	102,1

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

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении		
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	Приказ ДТР Томской области от 18.12.2019 № 3-639		
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*	-	Приказ ДТР Томской области от 18.12.2019 № 3-638		
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*	-			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 473,70			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 473,70			
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	37,10		
	эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн		-
	неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн		-
	норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн		20,09

*-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.

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

руб.

№ пп	Наименование показателя	2019
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	15 911 419,85
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	15 164,75
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	15 164,75
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	15 164,75
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	11 124 156,24
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 877 235,42
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 877 235,42
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 877 235,42
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	287,19
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,54
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	180 202,37

1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	4 473,74
1.4.2	тариф на холодную воду	40,28
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 789 104,65
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 082 364,03
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,24
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	17 220,80
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	706 740,62
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,28
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	25 781,57
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	552 833,34
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	334 450,48
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	218 382,85
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	32 000,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	32 000,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	25 062,33
1.12.1	услуги связи	3 399,03
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	21 663,30
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00

1.13	плата за выборсы и соросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	315 660,75
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	4 860,00
1.18.1.1	моющие средства	1 500,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	3 360,00
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 105,54
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 105,54
1.18.6	расходы на сбыт	308 695,22
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00
1.19.4	водный налог	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	1 184 134,40
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	1 171 218,94
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 915,46
2.4.1	расходы на услуги банков	12 915,46
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00

III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	167 158,02
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	167 158,02
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	17 262 712,26
VII	Товарная продукция	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	17 095 554,25
2	Финансовый результат от реализации	167 158,02
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	167 158,02
3	необходимая валовая выручка, всего	17 262 712,26

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	105,0	
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	104,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	дизельное топливо	104,2

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

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	Приказ ДТР Томской области от 18.12.2019 № 3-639	
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*	-	Приказ ДТР Томской области от 18.12.2019 № 3-638	
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*	-		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 473,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 473,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:				Приказ ДТР Томской области от 18.12.2019 № 3-640
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	37,10	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	37,10	
				17,01

*-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 2020 год

МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	16 384 798,27
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	335 403,13
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	335 403,13
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00
1.2	расходы на топливо	11 138 393,61
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 956 079,31
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 956 079,31
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 956 079,31
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	287,19
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,81
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.4	расходы на холодную воду	185 235,33
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	4 473,74
1.4.2	тариф на холодную воду	41,41
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 842 777,79
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 114 834,95
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,24
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	17 737,42
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	727 942,84
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,28
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	26 555,01
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	569 418,34
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	344 484,00
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	224 934,34
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	32 000,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00
1.11.2	регламентные работы	32 000,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00

1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	25 814,20
1.12.1	услуги связи	4 486,40
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	21 327,79
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	299 676,57
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	1 545,00
1.18.1.1	моющие средства	1 545,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00
1.18.2	прочие услуги	3 460,80
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	2 168,70
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	2 168,70
1.18.6	расходы на сбыт	292 502,07
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	1 005 013,99
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	991 711,06
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 302,93
2.4.1	расходы на услуги банков	13 302,93
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	170 036,67
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	170 036,67
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00

5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	17 559 848,93
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	11 688,95
VIII	Товарная продукция	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	17 389 812,26
2	Финансовый результат от реализации	170 036,67
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	170 036,67
3	необходимая валовая выручка, всего	17 559 848,93

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,2
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,0
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	дизельное топливо
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	нефть