



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

20.12.2019

№ 30/1

**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 «Томскводоканал» - заместитель директора по экономике и финансам Блажко Марина Владимировна

ООО «Колпашевская тепловая компания» - исполнительный директор Спектор Сергей Владимирович

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 14):**

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-397/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

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

теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

3. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2020-2023 годы (тарифное дело № 9-399).

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2020 год (тарифное дело № 1-402).

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2020 год.

8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 год (тарифное дело №1-776).

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) для потребителей котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-659).

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) для потребителей котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдет, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр. 1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-660).

12. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-326/9(285) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на

тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2019 – 2023 годы».

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-744).

14. 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).

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 1-397/9(718) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 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 (- 295,05) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 103,52 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 167,72 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 8,29 тыс.руб., 2019 – 55,91 тыс.руб., 2020 – 103,52 тыс.руб.).

Сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 295,05) 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 «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 088,47	2 140,58	
			2020	2 140,58	2 243,88	
			2021	2 233,92	2 295,97	
			2022	2 295,97	2 363,84	
			2023	2 363,84	2 470,68	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 506,16	2 568,70	
			2020	2 568,70	2 692,66	
			2021	2 680,70	2 755,16	
			2022	2 755,16	2 836,61	
			2023	2 836,61	2 964,82	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

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 о корректировке тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 9-399/9(719) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2020 год

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

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2020 года.

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) *					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН7017270664)	Одноставочный руб./куб.м.	2019	33,70	38,76
			2020	38,76	41,51
			2021	39,90	41,08
			2022	41,08	42,29
			2023	42,29	43,49

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

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 об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2020-2023 годы (тарифное дело № 9-399)

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

**РЕШИЛИ:**

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

Наименование регулируемой организации	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	компонент на тепловую энергию***		
		Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	01.01.2020-30.06.2020				01.07.2020-31.12.2020			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	38,76	2 140,58	-	-	41,51	2 243,88	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	46,51	2 568,70	-	-	49,81	2 692,66	-	-
	01.01.2021-30.06.2021				01.07.2021-31.12.2021			
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
	39,90	2 233,92	-	-	41,08	2 295,97	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
47,88	2 680,70	-	-	49,30	2 755,16	-	-	

01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
41,08	2 295,97	-	-	42,29	2 363,84	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
49,30	2 755,16	-	-	50,75	2 836,61	-	-
01.01.2023-30.06.2023				01.07.2023-31.12.2023			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *							
42,29	2 363,84	-	-	43,49	2 470,68	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
50,75	2 836,61	-	-	52,19	2 964,82	-	-

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

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

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

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

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 о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-396/9(632) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 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 (- 337,53) 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 (- 776,83) тыс. руб., в том числе:

1) (- 439,30) тыс.руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 594,18) тыс.руб., и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 154,87) тыс.руб., 2020 – (- 439,30) тыс.руб.);

2) (- 337,53) тыс.руб. в полном объеме исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1, городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

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

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 353,92	5 487,76	
			2020	5 487,76	5 866,42	
			2021	5 733,26	6 002,68	
			2022	6 002,68	6 235,92	
			2023	6 235,92	6 459,05	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 424,70	6 585,31	
			2020	6 585,31	7 039,70	
			2021	6 879,91	7 203,22	
			2022	7 203,22	7 483,10	
2023	7 483,10		7 750,86			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

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 об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) на 2020 год (тарифное дело № 1-402)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония №3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям 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.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония №3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 071,76	1 117,27
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 286,11	1 340,72

\* 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. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 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 включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 1 053,06 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 1 053,06 тыс. руб. в полном объеме по результатам деятельности за 2018 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского 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 20.12.2018 № 1-664/9(605) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019 - 2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2018 № 1-664/9(605)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 293,06	15 380,10	
			2020	13 357,72	13 357,72	
			2021	10 591,33	11 185,82	
			2022	11 123,84	11 123,84	
			2023	11 123,84	12 002,60	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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



**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

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 тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) на 2020 год

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Александровское Александровского сельского поселения Александровского 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 «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 859,53	2 955,15	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 859,53	2 955,15	

\* 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 Колпашевского городского поселения Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 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 Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, приведенной в Методических указаниях.

На основании положений Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов по результатам анализа деятельности организации в отчетном 2018 году экспертом учтены отклонения фактических параметров деятельности организации от значений таких параметров, учтенных при установлении тарифов на 2016-2018 гг. Общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «КТК» по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (-19 665,54) тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена в составе НВВ при корректировке тарифов на последующие периоды. В составе НВВ на 2020 год учтена (исключена) сумма, полученная по результатам анализа деятельности организации в предшествующие периоды, в размере (-4 855,33) тыс. руб.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2023 год, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-607/9(606) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на 2019-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Колпашевского городского поселения Колпашевского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Колпашевская тепловая компания» (ИНН 7007009950)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 828,19	1 828,19	
			2020	1 828,19	1 846,47	
			2021	1 881,06	1 934,53	
			2022	1 934,53	2 017,21	
			2023	2 017,21	2 114,38	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 193,83	2 193,83	
			2020	2 193,83	2 215,76	
			2021	2 257,27	2 321,44	
			2022	2 321,44	2 420,65	
			2023	2 420,65	2 537,26	

\* 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. 9 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2020 год (тарифное дело №1-776)

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пер. Речной, д. 9т, 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	2 565,58	2 565,58
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 078,70	3 078,70

\* 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. 10 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) для потребителей котельной «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района и котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-659)

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

При установлении тарифов на 2020-2024 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 при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 8 006,49) тыс. рублей, а с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Больничная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а, котельную «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района составила (- 5 634,15) тыс. руб..

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

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

Из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 4 656,02) тыс. руб., в том числе:

1) (- 3 431,58) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Больничная», котельную «Ромашка» (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 5 657,19) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – (- 780,69) тыс. руб., 2020 – (- 4 876,50) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска на котельную «Больничная», котельную «Ромашка» (- 3 431,58) тыс.руб.);

2) (- 1 224,44) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Больничная», котельную «Ромашка» (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 4 071,61) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 1

740,00) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска на котельную «Больничная», котельную «Ромашка» (- 1 224,44) тыс.руб., 2021 – (- 2 331,60) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска на котельную «Больничная», котельную «Ромашка» (- 1 640,75) тыс.руб.).

Сумма по результатам деятельности в 2018 году, с учетом доли полезного отпуска на котельную «Больничная», котельную «Ромашка», в размере (- 5 634,15) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Тегульдэт, ул. Ленина, 35а, котельной «Ромашка» села Тегульдэт, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района, 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 и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	2020	10 351,09	1,00	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2021	10 351,09	1,00	-	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2022	10 351,09	1,00	-	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2023	10 351,09	1,00	-	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
2024	10 351,09	1,00	-	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Котельная "Больничная" с. Тегульдет	2020	223,7	1,376	114,3
	Котельная "Ромашка" с. Тегульдет		176,0	1,784	2 052,8
	Котельная "Больничная" с. Тегульдет	2021	223,7	1,376	114,3
	Котельная "Ромашка" с. Тегульдет		176,0	1,784	2 052,8
	Котельная "Больничная" с. Тегульдет	2022	223,7	1,376	114,3
	Котельная "Ромашка" с. Тегульдет		176,0	1,784	2 052,8
	Котельная "Больничная" с. Тегульдет	2023	223,7	1,376	114,3
	Котельная "Ромашка" с. Тегульдет		176,0	1,784	2 052,8
	Котельная "Больничная" с. Тегульдет	2024	223,7	1,376	114,3
	Котельная "Ромашка" с. Тегульдет		176,0	1,784	2 052,8



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

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

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 Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) для потребителей котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5 Тегульдетского района, котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97, стр. 2 Тегульдетского района, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156 Тегульдетского района, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а Тегульдетского района, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района, котельной «Покровский Яр» поселка Покровский Яр, ул. Лесная, 3, стр. 1 Тегульдетского района, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр. 4 Тегульдетского района, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр. 3 Тегульдетского района, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31 Тегульдетского района, на период регулирования с 2020 по 2024 год (тарифное дело № 1-660)

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

При установлении тарифов на 2020-2024 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 при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 8 006,49) тыс. рублей, а с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97 стр.2, котельную «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156, котельную «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а, котельную «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5, котельную «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельную «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельную «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельную «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольского, 20 Тегульдетского района составила (- 2 161,90) тыс. руб..

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

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

Из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 2 955,64) тыс. руб., в том числе:

1) (- 1 316,74) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Администрация», котельную «Типография», котельную «РТП», котельную «КБО», котельную «Четь-Конторка», котельную

«Берегаево», котельную «Красная Горка», котельную «Черный Яр» (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет (- 5 657,19) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – (- 780,69) тыс. руб., 2020 – (- 1 316,74) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска на котельную «Администрация», котельную «Типография», котельную «РТП», котельную «КБО», котельную «Четь-Конторка», котельную «Берегаево», котельную «Красная Горка», котельную «Черный Яр» (- 1 316,74) тыс.руб.);

2) (- 1 099,41) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Администрация», котельную «Типография», котельную «РТП», котельную «КБО», котельную «Четь-Конторка», котельную «Берегаево», котельную «Красная Горка», котельную «Черный Яр» (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 4 071,61) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 1 099,41) тыс. руб., а с учетом доли полезного отпуска на котельную «Администрация», котельную «Типография», котельную «РТП», котельную «КБО», котельную «Четь-Конторка», котельную «Берегаево», котельную «Красная Горка», котельную «Черный Яр» (- 1 099,41) тыс.руб.);

3) (- 539,49) тыс.руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Администрация», котельную «Типография», котельную «РТП», котельную «КБО», котельную «Четь-Конторка», котельную «Берегаево», котельную «Красная Горка», котельную «Черный Яр» (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, с учетом доли полезного отпуска только на котельную «Администрация», котельную «Типография», котельную «РТП», котельную «КБО», котельную «Четь-Конторка», котельную «Берегаево», котельную «Красная Горка», котельную «Черный Яр», составляет (- 2 161,90) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 539,49) тыс. руб., оставшаяся сумма в размере (- 1 622,41) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды).

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Администрация» села Тегульдэт, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдэт, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдэт, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдэт, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольская, 20 Тегульдетского района, 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 и теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
											тыс. руб.
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	2020	9 504,88	1,00	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		
	2021	9 504,88	1,00	-	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2022	9 504,88	1,00	-	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
	2023	9 504,88	1,00	-	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)	-	
							в)		в)	-	
2024	9 504,88	1,00	-	-	-	а)	Представлен в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)	-		
						в)		в)	-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2020	250,4	1,078	3,4
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,3	1,077	3,7
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,1	-	-
	Котельная "КБО" с. Тегульдет		257,9	2,585	24,0
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,6	1,394	80,7
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		257,7	1,749	10,6
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево		260,7	1,140	72,9
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,7	-	-
	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2021	250,4	1,078	3,4
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,3	1,077	3,7
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,1	-	-
	Котельная "КБО" с. Тегульдет		257,9	2,585	24,0
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,6	1,394	80,7
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		257,7	1,749	10,6
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево		260,7	1,140	72,9
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,7	-	-

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	2022	250,4	1,078	3,4
	Котельная "Типография" с. Тегульдет		254,3	1,077	3,7
	Котельная "РТП" с. Тегульдет		259,1	-	-
	Котельная "КБО" с. Тегульдет		257,9	2,585	24,0
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр		226,6	1,394	80,7
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка		257,7	1,749	10,6
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево		260,7	1,140	72,9
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,7	-	-
	Котельная "Администрация" с. Тегульдет		250,4	1,078	3,4
	Котельная "Типография" с. Тегульдет	254,3	1,077	3,7	
	Котельная "РТП" с. Тегульдет	259,1	-	-	
	Котельная "КБО" с. Тегульдет	257,9	2,585	24,0	
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр	226,6	1,394	80,7	
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка	257,7	1,749	10,6	
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево	260,7	1,140	72,9	
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка	254,7	-	-	
	Котельная "Администрация" с. Тегульдет	250,4	1,078	3,4	
	Котельная "Типография" с. Тегульдет	254,3	1,077	3,7	
	Котельная "РТП" с. Тегульдет	259,1	-	-	
	Котельная "КБО" с. Тегульдет	257,9	2,585	24,0	
	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр	226,6	1,394	80,7	
	Котельная "Четь-Конторка" п. Четь-Конторка	257,7	1,749	10,6	
	Котельная "Берегаево" п. Берегаево	260,7	1,140	72,9	
	Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка	254,7	-	-	

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

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

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 о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-326/9(285) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2019 – 2023 годы»

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

**РЕШИЛИ:**

Признать утратившим силу с 01.01.2020 приказ Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения от 14.11.2018 № 1-326/9(285) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 15.11.2018).

**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**



По вопросу п. 13 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-744)

**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 «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Первомайского 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	3 367,88	3 503,57	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2020	3 367,88	3 503,57	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

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 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)

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

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

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

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2020-2024 годы определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017-2019 гг.

При расчете НВВ и тарифов на 2020 год учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний.

По результатам деятельности за 2018 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» по данному виду регулируемой деятельности, составила по оценке эксперта (-16 998,88) тыс. рублей. Указанная сумма будет учтена при корректировке НВВ и тарифов на последующие периоды. В составе НВВ организации на 2020 год учтена (исключена) сумма в размере (- 8 704,54) тыс. руб. по итогам деятельности в 2016 году и сумма в размере (-2 241,33) тыс. руб. по итогам деятельности в 2017 году.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, 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 и 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)		
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2020	207 025,87	1,00	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
							б)	-		
							в)	-		
	2021	207 025,87	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2022	207 025,87	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
	2023	207 025,87	1,00	-	-	-	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
								б)	-	
								в)	-	
2024	207 025,87	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/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

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

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Котельная База 9 км	2020	176,2	1,42	191,9
	Котельная ЦТП		154,3	1,78	1889,2
	Котельная Малореченского НМР		225,3	1,81	226,5
	Котельная Чкаловского НМР		158,1	1,71	252,3
	Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1
	Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9
	Котельные №1 и №2 п. Пионерный		159,0	1,92	9056,3
	Котельная Ломового НМР		157,6	1,89	500,6
	Котельная Лугинецкого НМР		158,4	1,65	3628,7
	Котельная Герасимовского НМР		198,4	1,63	875,2
	Котельная База 9 км	2021	176,2	1,42	191,9
	Котельная ЦТП		154,3	1,78	1889,2
	Котельная Малореченского НМР		225,3	1,81	226,5
	Котельная Чкаловского НМР		158,1	1,71	252,3
	Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1
	Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9
	Котельные №1 и №2 п. Пионерный		159,0	1,92	9056,3
	Котельная Ломового НМР		157,6	1,89	500,6
	Котельная Лугинецкого НМР		158,4	1,65	3628,7
	Котельная Герасимовского НМР		198,4	1,63	875,2
	Котельная База 9 км	2022	176,2	1,42	191,9
Котельная ЦТП	154,3		1,78	1889,2	
Котельная Малореченского НМР	225,3		1,81	226,5	
Котельная Чкаловского НМР	158,1		1,71	252,3	
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1
	Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9
	Котельные №1 и №2 п. Пионерный		159,0	1,92	9056,3

	Котельная Ломового НМР		157,6	1,89	500,6
	Котельная Лугинецкого НМР		158,4	1,65	3628,7
	Котельная Герасимовского НМР		198,4	1,63	875,2
	Котельная База 9 км	2023	176,2	1,42	191,9
	Котельная ЦТП		154,3	1,78	1889,2
	Котельная Малореченского НМР		225,3	1,81	226,5
	Котельная Чкаловского НМР		158,1	1,71	252,3
	Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1
	Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9
	Котельные №1 и №2 п. Пионерный		159,0	1,92	9056,3
	Котельная Ломового НМР		157,6	1,89	500,6
	Котельная Лугинецкого НМР		158,4	1,65	3628,7
	Котельная Герасимовского НМР		198,4	1,63	875,2
	Котельная База 9 км		2024	176,2	1,42
	Котельная ЦТП	154,3		1,78	1889,2
	Котельная Малореченского НМР	225,3		1,81	226,5
	Котельная Чкаловского НМР	158,1		1,71	252,3
	Котельная п. Игол	161,1		1,73	4466,1
	Котельная Крапивинского НМР	165,4		1,79	628,9
	Котельные №1 и №2 п. Пионерный	159,0		1,92	9056,3
	Котельная Ломового НМР	157,6		1,89	500,6
	Котельная Лугинецкого НМР	158,4		1,65	3628,7
	Котельная Герасимовского НМР	198,4		1,63	875,2

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, 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 «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	4396,45	4551,67	
			2021	4551,67	4693,46	
			2022	4693,46	4872,69	
			2023	4872,69	5023,34	
			2024	5023,34	5293,15	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
			2024	-	-	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

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 корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления**

**ООО "Томскводоканал"**

Виды деятельности  
Для потребителей

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

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 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	222,40	222,40	от 12.12.2018 № 3-492
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	444,80	444,80	от 20.08.2018 № 678
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	210,03	210,03	

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

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

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

ООО "Томскводоканал"

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

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	4 589,76	4 468,13	4 468,13	(121,63)
2	Собственные нужды источника тепла	33,15	31,04	31,04	(2,11)
3	Отпуск с коллекторов источника	4 556,61	4 437,09	4 437,09	(119,52)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	4 081,92	4 437,09	4 437,09	355,17
6	Потери	0,00	444,78	444,78	444,78
7	Потребители из сети	4 081,92	3 992,31	3 992,31	(89,61)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 081,92	3 992,31	3 992,31	(89,61)
8.1	Собственное потребление	3 219,61	3 247,62	3 247,62	28,01
8.2	Реализация сторонним потребителям	862,31	744,69	744,69	(117,62)
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(0,02)</b>
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)	0,00	0,00	0,00	-
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	-
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 506 613,51</b>	<b>3 466 935,67</b>	<b>3 453 523,92</b>	<b>(53 089,59)</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 386 265,63</b>	<b>3 386 265,63</b>	<b>3 386 265,63</b>	<b>-</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 632 536,08</b>	<b>920 956,65</b>	<b>886 517,64</b>	<b>(746 018,44)</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	15 230,39	1 156,82	12 761,97	(2 468,42)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 394,75	1 333,41	1 333,41	(61,34)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 336,40	1 996,19	723,92	(3 612,48)
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	3 753,38	1 373,61	101,34	(3 652,04)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	12,61	0,00	0,00	(12,61)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	570,41	622,58	622,58	52,17
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	570,41	622,58	622,58	52,17
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	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 123 547,06</b>	<b>869 914,58</b>	<b>866 549,33</b>	<b>(256 997,73)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 100 728,15	849 821,59	846 534,08	(254 194,07)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	22 818,91	20 092,98	20 015,25	(2 803,66)
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	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>5 864,70</b>	<b>5 149,01</b>	<b>5 149,01</b>	<b>(715,68)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	5 864,70	5 149,01	5 149,01	(715,68)
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.9	<b>Налог на прибыль</b>	<b>17 941,64</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(17 941,64)</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	0,00	0,00	(20,00)
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>464 221,14</b>	<b>41 406,64</b>	<b>0,00</b>	<b>(464 221,14)</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>5 379 632,11</b>	<b>4 310 025,10</b>	<b>4 271 311,66</b>	<b>(1 108 320,46)</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 644 141,08	3 809 096,27	3 783 300,33	(860 840,76)
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:	563 380,36	493 391,72	478 774,53	(84 605,84)



<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>558 536,45</b>	<b>486 523,30</b>	<b>471 853,26</b>	<b>(86 683,19)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	554 345,02	481 153,11	466 452,16	(87 892,86)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 191,44	5 370,18	5 401,11	1 209,67
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>4 843,91</b>	<b>6 868,43</b>	<b>6 921,26</b>	<b>2 077,35</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	4 843,91	6 868,43	6 921,26	2 077,35
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>549,18</b>	<b>0,00</b>	<b>807,06</b>	<b>257,88</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>171 561,49</b>	<b>7 537,10</b>	<b>8 429,75</b>	<b>(163 131,74)</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 318,29	210,03	210,03	(4 108,26)
4.5.2	тариф на теплоноситель	39,73	35,89	40,14	0,41
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>71 766,56</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(71 766,56)</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>71 766,56</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(71 766,56)</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,68	0,00	0,00	(0,68)
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>103 516,61</b>	<b>103 516,61</b>
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>10 626 432,68</b>	<b>8 697 917,41</b>	<b>8 714 869,83</b>	<b>-1 911 562,84</b>

#### 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 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 корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления**

**ООО "Томскводоканал"**

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

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

**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
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	210,03	210,03	от 20.08.2018 № 678

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

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

**Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель**

Полное наименование организации

ООО "Томскводоканал"

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

без учета НДС

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>Баланс</b>					
1	<b>Объем теплоносителя всего, в т.ч.:</b>	<b>4 318,29</b>	<b>1 855,73</b>	<b>1 963,26</b>	<b>-2 355,04</b>
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	4 318,29	210,03	210,03	-4 108,26
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	1 645,70	1 753,22	1 753,22
1.3	объем теплоносителя на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>-0,02</b>
1.1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,03	-0,02
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	0,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,00
<b>II</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов</b>	<b>171 561,49</b>	<b>72 985,93</b>	<b>78 795,28</b>	<b>-92 766,21</b>
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	171 561,49	72 985,93	78 795,28	-92 766,21
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>НВВ</b>	<b>171 561,49</b>	<b>72 985,93</b>	<b>78 795,28</b>	<b>-92 766,21</b>
<b>Тариф, руб/м3</b>					
1	<b>1 полугодие</b>				
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	38,76	35,36	38,76	0,00
2	<b>2 полугодие</b>				
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	79,11	91,23	100,00	20,89
		40,70	36,41	41,51	0,81
		83,06	93,94	107,09	24,03
Показатели ЭЭ (долгосрочные параметры)					
	отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	0,00	0,00	0,00	0,00
	величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	0,00	0,00	0,00	0,00

**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

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2020 год**

**ООО "Томскводоканал"**

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО	
			2020	Год
<b>Смета расходов</b>				
<b>1</b>	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>			<b>332 451,54</b>
1.1	расходы на теплоноситель	руб.		<b>70 365,53</b>
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.		70 365,53
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3		1 753,22
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3		40,14
1.2	расходы на тепловую энергию	руб.		262 086,01
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал		119,55
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал		2 192,23
<b>2</b>	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>			<b>332 451,54</b>
<b>3</b>	<b>Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:</b>			<b>1 753,22</b>

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

**ООО "Томскводоканал"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: село  
Тимирязевское, улица Водозаборная, 1

**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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	146,00	146,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	858,50	858,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	484,40	484,40

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

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

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

ООО "Томскводоканал"

котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица  
Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск»  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	5 602,31	5 536,35	5 536,35	(65,95)
2	Собственные нужды источника тепла	104,42	110,12	110,12	5,70
3	Отпуск с коллекторов источника	5 497,89	5 426,23	5 426,23	(71,66)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	5 497,89	5 426,23	5 426,23	(71,66)
6	Потери	843,73	858,49	858,49	14,76
7	Потребители из сети	4 654,16	4 567,74	4 567,74	(86,42)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 654,16	4 567,74	4 567,74	(86,42)
8.1	Собственное потребление	2 841,10	2 802,40	2 802,40	(38,70)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 813,06	1 765,34	1 765,34	(47,72)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(0,02)</b>
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)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 332 125,07</b>	<b>3 294 332,74</b>	<b>3 281 588,71</b>	<b>(50 536,36)</b>
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 217 765,68	3 217 765,68	3 217 765,68	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>693 481,04</b>	<b>434 661,46</b>	<b>740 083,79</b>	<b>46 602,75</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8 533,13	3 857,53	3 971,17	(4 561,95)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 438,87	8 067,75	8 067,75	(371,12)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 080,59	0,00	535,58	(2 545,01)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	535,58	535,58
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	66,63	0,00	0,00	(66,63)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	3 013,96	0,00	0,00	(3 013,96)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	3 013,96	0,00	0,00	(3 013,96)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	997 439,56	723 776,03	721 036,13	(276 403,43)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	876 868,03	605 238,85	602 897,50	(273 970,53)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	120 571,53	118 537,19	118 138,63	(2 432,90)
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	30 988,12	6 473,16	6 473,16	(24 514,96)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	30 988,12	6 473,16	6 473,16	(24 514,96)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	12 295,82	0,00	0,00	(12 295,82)
3.9.4	Ставка налога на прибыль	20,00	0,00	0,00	(20,00)
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-367 295,04	-307 513,02	0,00	367 295,04
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>24 439 302,83</b>	<b>21 805 245,79</b>	<b>22 544 799,46</b>	<b>(1 894 503,36)</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	23 467 923,77	21 033 836,26	21 765 912,85	(1 702 010,92)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	943 805,59	753 943,00	758 284,32	(185 521,27)

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	918 211,14	753 943,00	758 284,32	(159 926,82)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	896 064,24	745 561,05	749 854,11	(146 210,13)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	22 146,90	8 381,94	8 430,21	(13 716,69)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	25 594,45	0,00	0,00	(25 594,45)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	25 594,45	0,00	0,00	(25 594,45)
4.4	Расходы на холодную воду	2 901,76	0,00	1 161,03	(1 740,73)
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	24 671,71	17 466,53	19 441,26	(5 230,45)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	621,00	484,40	484,40	(136,60)
4.5.2	тариф на теплоноситель	39,73	36,06	40,14	0,41
V	Прибыль	49 183,28	0,00	0,00	(49 183,28)
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)	49 183,28	0,00	0,00	(49 183,28)
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	0,17	0,00	0,00	(0,17)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-439 304,32	(439 304,32)
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-439 304,32	(439 304,32)
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	219 357,17	0,00	0,00	(219 357,17)
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-307 513,02	0,00	-337 527,85	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	28 206 579,20	25 534 239,99	25 789 639,80	-2 416 939,40

#### 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 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**

**ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Виды деятельности

производство, передача,  
сбыт

Для потребителей

городского округа "Город  
Томск"

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 417,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 017,02

\*-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**

ФКУ ИК-3 УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

городского округа "Город Томск"

руб

2020

№ пп	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>31 447 937,68</b>	<b>17 263 157,44</b>	<b>-14 184 780,25</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	458 713,20	415 740,00	-42 973,20
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	458 713,20	415 740,00	-42 973,20
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	458 713,20	415 740,00	-42 973,20
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
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	10 645 805,79	11 940 401,81	1 294 596,02
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	13 726 671,82	2 305 829,92	-11 420 841,89
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	13 726 671,82	2 305 829,92	-11 420 841,89
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	13 726 671,82	2 305 829,92	-11 420 841,89
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	4 220,82	711,81	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	3,25	3,24	
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	0,00	109 537,59	109 537,59
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	4 017,02	4 017,02
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	27,27	27,27
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 123 750,61	149 881,41	-3 973 869,20
1.6.1	амортизация основных средств	4 123 750,61	149 881,41	-3 973 869,20
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 752 613,42	1 786 247,38	33 633,96
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 752 613,42	1 558 200,11	-194 413,31
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,00	7,71	2,71
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	29 210,22	16 848,96	-12 361,26
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	228 047,27	228 047,27
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,79	0,79
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	23 935,66	23 935,66
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	529 289,25	539 446,71	10 157,45
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	529 289,25	470 576,43	-58 712,82
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	68 870,28	68 870,28
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:	194 699,20	0,00	-194 699,20
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	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	194 699,20	0,00	-194 699,20
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:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не проименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	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	16 394,40	16 072,62	-321,78
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
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	16 394,40	16 072,62	-321,78
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
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>17 862,47</b>	<b>17 862,47</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	17 862,47	17 862,47
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	17 862,47	17 862,47
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.1	финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономию</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономию (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>31 447 937,68</b>	<b>17 281 019,91</b>	<b>-14 166 917,77</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>16 762,77</b>	<b>15 835,06</b>	<b>-927,70</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>31 447 937,68</b>	<b>17 281 019,91</b>	<b>-14 166 917,77</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>31 447 937,68</b>	<b>17 281 019,91</b>	<b>-14 166 917,77</b>

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,50
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 корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
села Новоюгино, села Староюгино Новоюгинского сельского поселения, села Киндал Киндальского сельского поселения  
Каргасокского района

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	238,90	238,90	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-340	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**	233,60	233,60			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	233,60	233,60			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	396,90	396,90	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-338	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	396,90	396,90			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	396,90	396,90			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	200,00	200,00			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	200,00	200,00			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00			
нормативы балансового запаса топлива, в том числе:						приказ Департамента от 28.11.2018 №3-341
эксплуатационный запас	уголь	тонн	264,10	264,10		
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00		

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

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

Беличина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год  
 МУП "Теплоэнергоснаб" муниципального образования Новоюгинское сельское поселение

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	1 630,54	1 505,05	1 505,05	(125,49)
2	Собственные нужды источника тепла	46,29	6,05	6,05	(40,24)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 584,25	1 499,00	1 499,00	(85,24)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 584,25	1 499,00	1 499,00	(85,24)
6	Потери	423,44	396,92	396,92	(26,52)
7	Потребители из сети	1 160,81	1 102,08	1 102,08	(58,72)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 160,81	1 102,08	1 102,08	(58,72)
8.1	Собственное потребление	69,71	65,95	65,95	(3,76)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 091,10	1 036,13	1 036,13	(54,97)
7	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>	<b>(0,02)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	-
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭ)	0,00	1,00	1,00	-
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	-
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	-
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	-
II	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>6 680 758,75</b>	<b>6 528 172,94</b>	<b>6 502 918,89</b>	<b>(177 839,87)</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>6 423 806,49</b>	<b>6 375 078,76</b>	<b>6 375 078,76</b>	<b>(46 727,73)</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>2 869 508,37</b>	<b>2 325 029,43</b>	<b>4 149 680,61</b>	<b>1 280 092,24</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи и прочие, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>34 780,08</b>	<b>1 931,64</b>	<b>405,65</b>	<b>(34 374,43)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	34 780,08	1 931,64	405,65	(34 374,43)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>742 810,09</b>	<b>1 919 559,87</b>	<b>1 912 134,10</b>	<b>1 169 324,01</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 630 065,28	1 623 759,42	1 623 759,42
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	742 810,09	289 494,59	288 374,68	(454 435,41)
3.4.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>239 136,80</b>	<b>282 624,18</b>	<b>282 624,18</b>	<b>43 487,38</b>
3.6.1	амортизация основных средств	239 136,80	282 624,18	282 624,18	43 487,38
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>21 457,81</b>	<b>12 195,81</b>	<b>12 863,77</b>	<b>(8 594,04)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	21 457,81	12 195,81	12 863,77	(8 594,04)
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>1 831 323,60</b>	<b>0,00</b>	<b>1 831 323,60</b>	<b>-</b>
3.9	Единый налог при УСН	0,00	108 717,94	110 249,31	110 249,31
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>4 034 653,96</b>	<b>2 819 328,58</b>	<b>3 015 750,71</b>	<b>(1 018 903,25)</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>3 285 895,35</b>	<b>2 170 149,35</b>	<b>2 246 568,68</b>	<b>(1 039 326,66)</b>
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию земельных владений, подлежащих для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>748 758,61</b>	<b>649 179,22</b>	<b>769 182,02</b>	<b>20 423,41</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>699 233,68</b>	<b>599 054,28</b>	<b>646 431,29</b>	<b>(52 802,39)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	699 233,68	599 054,28	646 431,29	(52 802,39)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>49 524,93</b>	<b>50 124,95</b>	<b>122 750,74</b>	<b>73 225,81</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	49 524,93	50 124,95	122 750,74	73 225,81
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	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	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	1 053 057,53	1 053 057,53
VII	<b>Беличина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>13 584 921,08</b>	<b>11 672 530,95</b>	<b>14 721 327,73</b>	<b>1 136 406,65</b>

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/%	уголь	104,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид топлива)	вид топлива/%	дрова	104,7

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

**МКП «ТВС» Александровского сельского поселения**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт  
села Александровское Александровского сельского  
поселения Александровского района

Для потребителей

**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	155,00	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-516 (для МУП "Жилкомсервис")
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,00	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	28 119,40	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-533 (для МУП "Жилкомсервис")
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	28 119,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	28 119,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	23 332,3	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	23 332,3	
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 установлении тарифа	нефть	тонн	

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

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



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

МКП «ТВС» Александровского сельского поселения

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>130 768 694,17</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00
1.2	расходы на топливо	56 441 386,21
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	14 759 697,00
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	14 759 697,00
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	14 482 170,76
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	2 078,02
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,97
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	277 526,24
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	1 558 367,66
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	23 377,60
1.5.2	тариф на теплоноситель	66,66
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	203 027,36
1.6.1	амортизация основных средств	131 181,32
1.6.2	амортизация прочего имущества	71 846,04
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 659 462,93
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 659 462,93
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	6,50
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	46 935,91
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 105 157,80
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 105 157,80
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	64 707,37
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:	46 796 440,69
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	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	46 743 940,69
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	52 500,00
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:	3 709 780,87
1.12.1	услуги связи	104 409,27
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	690 403,60
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	2 914 968,00
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	13 090,52
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	37 800,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 419 775,76
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	139 227,21
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	139 227,21
1.18.6	расходы на сбыт	2 280 548,55
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезультативные расходы, всего</b>	<b>36 594,63</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	36 594,63
2.4.1	расходы на услуги банков	36 594,63
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>
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
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>1 234 764,00</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	1 234 764,00
4.1.1	то же в %	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>132 040 052,80</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>45 525,75</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	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 корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО "КТК"

Виды деятельности Для потребителей

производство, передача, сбыт Колпашевского городского поселения Колпашевского района

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	154,00	154,00	от 06.12.2018 №93-408	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,00	154,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,00	154,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	22 893,10	22 893,10	от 06.12.2018 №93-407	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	22 893,10	22 893,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	22 893,10	22 893,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	23 155,80	23 155,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	23 155,80	23 155,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	23 155,80	23 155,80		

\*-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

Общество с ограниченной ответственностью "Колпашевская тепловая компания"

потребители Колпашевского городского поселения Колпашевского района  
без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2020 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>Баланс</b>					
1	Производство тепловой энергии	107 081,23	107 081,23	107 081,23	(0,00)
2	Собственные нужды источника тепла	258,51	258,51	258,51	-
3	Отпуск с коллекторов источника	106 822,73	106 822,73	106 822,73	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	106 822,73	106 822,73	106 822,73	0,00
6	Потери	22 893,10	22 893,10	22 893,10	-
7	Потребители из сети	83 929,63	83 929,63	83 929,63	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	83 929,63	83 929,63	83 929,63	0,00
8.1	Собственное потребление	317,43	317,43	317,43	(0,00)
8.2	Реализация сторонними потребителями	83 612,19	83 612,19	83 612,19	0,00
<b>I</b>					
1	Индекс потребительских цен	0,0000	1,0300	1,0300	-
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,0000	1,0000	1,0000	-
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,9864	0,0000	0,0000	-
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,0000	0,7500	0,7500	-
5	Индекс изменения операционных расходов	0,0000	1,0197	1,0197	-
<b>II</b>					
2.0	Операционные (подконтрольные расходы)	42 487 543,15	37 604 919,00	37 489 445,43	(5 028 097,73)
<b>III</b>					
3.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	36 735 751,13	36 735 751,13	36 735 751,13
<b>III</b>					
3.1	Неподконтрольные расходы	36 630 014,61	9 601 988,00	11 464 845,04	(25 165 169,57)
<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>					
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	44 886,64	95 341,65	24 424,06	(20 472,58)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 334 531,46	0,00	0,00	(1 334 531,46)
<b>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</b>					
3.3.1		9 071,38	12 675,00	9 071,38	-
<b>расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</b>					
3.3.2		53 152,03	39 334,51	47 167,56	(5 984,47)
<b>налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции</b>					
3.3.3		1 142,44	262,44	0,00	(1 142,44)
<b>налог на имущество организаций</b>					
3.3.3.1		1 142,44	0,00	0,00	(1 142,44)
<b>земельный налог</b>					
3.3.3.2		0,00	0,00	0,00	-
<b>транспортный налог</b>					
3.3.3.3		0,00	262,44	0,00	-
<b>водный налог</b>					
3.3.3.4		0,00	0,00	0,00	-
<b>прочие налоги</b>					
3.3.3.5		0,00	0,00	0,00	-
<b>иные расходы</b>					
3.3.4		0,00	0,00	0,00	-
<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>					
3.4		7 993 888,02	8 417 457,92	8 384 895,22	391 007,20
<b>отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала</b>					
3.4.1		4 990 820,50	6 364 337,17	6 339 716,91	1 348 896,41
<b>отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала</b>					
3.4.2		3 003 067,52	2 053 120,75	2 045 178,31	(957 889,21)
<b>% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС</b>					
3.4.a		30,00	0,00	30,00	-
<b>% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев</b>					
3.4.b		0,20	0,00	0,20	-
<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>					
3.5		0,00	0,00	0,00	-
<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>					
3.6		96 652,49	0,00	24 724,58	(71 927,92)
<b>амортизация основных средств</b>					
3.6.1		96 652,49	0,00	24 724,58	(71 927,92)
<b>амортизация прочего имущества</b>					
3.6.2		0,00	0,00	0,00	-
<b>другие обесценивающие расходы, в том числе</b>					
3.7		79 577,64	91 885,09	79 345,58	(232,06)
<b>расходы на обслуживание заемных средств</b>					
3.7.1		0,00	0,00	0,00	-
<b>расходы на услуги банков</b>					
3.7.2		79 577,64	91 885,09	79 345,58	(232,06)
<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>					
3.8		0,00	945 031,39	2 895 216,66	2 895 216,66
<b>Налог на прибыль</b>					
3.9		0,00	0,00	0,00	-
<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>					
3.10		27 017 102,51	0,00	0,00	(27 017 102,51)
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>					
IV		110 905 199,67	114 537 297,12	110 026 278,01	(878 921,66)
<b>Расходы на топливо (основное)</b>					
4.1		96 699 987,09	98 855 456,20	94 135 430,07	(2 564 557,03)
<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>					
4.2		0,00	0,00	0,00	-
<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>					
4.3		14 197 688,17	14 716 432,58	14 946 555,81	748 867,63
<b>электрическая энергия, в том числе:</b>					
4.3.1		14 197 688,17	14 716 432,58	14 946 555,81	748 867,63
<b>на технологические нужды ээ</b>					
4.3.1.1		14 022 654,09	14 569 247,13	14 766 159,83	743 505,74
<b>на хозяйственные нужды ээ</b>					
4.3.1.2		175 034,08	147 185,44	180 395,98	5 361,89
<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>					
4.4		0,00	0,00	0,00	-
<b>Расходы на холодную воду</b>					
4.4.1		7 524,40	0,00	0,00	(7 524,40)
<b>объем холодной воды на технологические нужды</b>					
4.4.1.1		0,00	0,00	0,00	-
<b>тариф на холодную воду</b>					
4.4.1.2		0,00	0,00	0,00	-
<b>Расходы на теплоноситель</b>					
4.5		0,00	965 408,35	944 292,13	944 292,13
<b>объем теплоносителя на технологические нужды</b>					
4.5.1		0,00	23 155,78	23 155,78	23 155,78
<b>тариф на теплоноситель</b>					
4.5.2		0,00	-11,69	-10,78	40,78
<b>V</b>					
<b>Прибыль</b>					
5.1		0,00	0,00	0,00	-
<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>					
5.2		0,00	0,00	0,00	-
<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>					
5.3		0,00	0,00	0,00	-
<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>					
5.4		0,00	0,00	0,00	-
<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>					
5.4		0,00	0,00	0,00	-
<b>Нормативный уровень прибыли</b>					
<b>VI</b>					
<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>					
<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>					
VI		0,00	-6 407 938,16	-4 855 325,63	(4 855 325,63)
<b>VIII</b>					
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>					
VIII		190 022 757,43	155 336 265,97	154 095 242,84	-35 927 514,58

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 (среднегодовой)	%	104,1
4	Индекс роста цен на топливо (с 01.07.2020)	вид топлива/%	газ природный 103,0

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

**ООО "Сетевая компания ТДСК"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по  
адресу: г. Томск, пре. Речной,  
д. 9т

Для потребителей

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	155,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	297,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	1 132,89
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	8,60
эксплуатационный запас	нефть	тонн	
неснижаемый запас	нефть	тонн	8,60
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	

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

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

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

ООО "Сетевая компания ТДСК"

котельной, расположенной по адресу: г. Томск, пр. Речной, д. 9т

Упрощенная система налогообложения

руб

№ пп	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>16 932 706,11</b>	<b>9 683 097,13</b>	<b>-7 249 608,98</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	63 450,06	31 123,45	-32 326,61
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	760,38	1 358,16	597,78
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	62 689,68	29 765,29	-32 924,38
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	54 048,50	27 204,21	-26 844,29
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	8 641,18	2 561,09	-6 080,09
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 838 163,78	2 653 705,76	-184 458,02
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 619 126,84	2 574 655,47	-44 471,37
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 619 126,84	2 574 655,47	-44 471,37
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 619 126,84	2 574 655,47	-44 471,37
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	476,20	418,64	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,50	6,15	
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	223 611,50	228 649,94	5 038,44
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 132,89	1 132,89	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	197,38	201,83	4,45
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	24 669,37	6 274,40	-18 394,97
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	24 669,37	6 274,40	-18 394,97
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 943 088,76	1 278 539,59	-664 549,17
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 650 792,00	867 064,98	-783 727,02
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,20	2,96	-2,24
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 455,00	24 371,55	-2 083,45
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	292 296,76	411 474,61	119 177,85
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,76	1,08	0,32
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 033,95	31 629,27	-404,68
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	586 812,81	386 118,95	-200 693,85
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	498 539,18	261 853,62	-236 685,56
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	88 273,62	124 265,33	35 991,71
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:	922 217,36	195 627,12	-726 590,24
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	773,31	0,00	-773,31
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	773,31	0,00	-773,31
1.11.2	регламентные работы	921 444,05	195 627,12	-725 816,93
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:	537 925,73	546 226,63	8 300,90
1.12.1	услуги связи	4 600,51	6 768,37	2 167,86
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	15 000,00	15 000,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	18 325,22	24 458,26	6 133,03
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	500 000,00	500 000,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	7 144 227,71	1 750 000,00	-5 394 227,71
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	7 123 083,42	1 750 000,00	-5 373 083,42
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	21 144,29	0,00	-21 144,29
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	3 756,29	0,00	-3 756,29
1.16	Расходы на обучение персонала	912,46	4 118,32	3 205,86
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8 018,53	19 800,00	11 781,47
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	15 698,39	8 257,49	-7 440,90
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	3 456,23	3 236,55	-219,68
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	3 456,23	3 236,55	-219,68
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:	12 242,16	5 020,94	-7 221,23
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	12 242,16	5 020,94	-7 221,23
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 026,52	0,00	-1 026,52
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	1 026,52	0,00	-1 026,52
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>378 054,92</b>	<b>7 571,76</b>	<b>-370 483,16</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	374 633,20	0,00	-374 633,20
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 421,72	7 571,76	4 150,04
2.4.1	расходы на услуги банков	3 421,72	7 571,76	4 150,04
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>17 310 761,03</b>	<b>9 690 668,89</b>	<b>-7 620 092,14</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>3 777,20</b>	<b>3 777,18</b>	<b>-0,02</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>17 310 761,03</b>	<b>9 690 668,89</b>	<b>-7 620 092,14</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>17 310 761,03</b>	<b>9 690 668,89</b>	<b>-7 620 092,14</b>

#### 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	100,0
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 индексации, к протоколу заседания правления**

МУП "Прогресс"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной «Большинная» села Тегульдет, ул. Ленина, 35а Тегульдетского района, котельной «Ромашка» села Тегульдет, ул. Гнездилова, 2а Тегульдетского района

**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	196,60	196,60	196,60	196,60	от 7.11.2018 № 3-272
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	181,40	181,40	181,40	181,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	181,40	181,40	181,40	181,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 376,60	2 376,60	2 376,60	2 376,60	от 7.11.2018 № 3-271
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 167,10	2 167,10	2 167,10	2 167,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 167,10	2 167,10	2 167,10	2 167,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 857,60	2 857,60	2 857,60	2 857,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	2 633,70	2 633,70	2 633,70	2 633,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 633,70	2 633,70	2 633,70	2 633,70	

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

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

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





4.2	расходы, связанные с созданием приоритетной записи топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств и компенсацию при их факте	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие государственные энергетические ресурсы, в том числе:	2 531 756,33	2 839 977,07	307 130,74	2 953 165,89	2 956 311,05	403 134,15	2 452 202,71	3 074 564,51	419 240,80	2 761 526,64	3 197 547,09	436 016,43	2 871 996,13	3 325 448,97	453 450,05
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 531 756,33	2 839 977,07	307 130,74	2 953 165,89	2 956 311,05	403 134,15	2 452 202,71	3 074 564,51	419 240,80	2 761 526,64	3 197 547,09	436 016,43	2 871 996,13	3 325 448,97	453 450,05
4.3.1.1	из теплоэлектростанций:	1 454 189,26	1 779 256,89	209 283,90	1 589 196,08	1 592 181,20	212 965,30	1 410 213,71	1 746 866,41	236 144,74	1 514 136,40	1 811 141,19	259 469,33	1 631 996,13	1 923 149,71	269 174,79
4.3.1.1.1	общий энергетический расход на производственные нужды:	204,67	421,69	21,00	205,67	431,00	31,71	431,67	423,04	1,32	399,67	431,00	11,37	396,67	421,69	11,31
4.3.1.1.2	тарифы на электрическую энергию на производственные нужды:	4,36	6,51	0,26	6,55	6,41	0,26	6,41	7,85	0,37	7,78	0,28	7,37	0,28	7,37	0,28
4.3.1.1.3	на производственные нужды:	77 367,27	85 200,76	7 651,74	80 130,25	79 140,23	1,79	80 096,26	12 866,66	0,06	12 866,66	0,06	12 866,66	0,06	12 866,66	0,06
4.3.1.1.4	общий энергетический расход на производственные нужды:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.1.5	тарифы 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	документы тепловой энергии, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на охлаждение воды:	0,00	15 664,64	15 664,64	0,00	16 666,67	16 666,67	0,00	16 709,24	16 709,24	0,00	17 377,71	17 377,71	0,00	18 072,62	18 072,62
4.4.1	общий энергетический расход на производственные нужды:	0,00	116,60	116,60	0,00	116,60	116,60	0,00	116,60	116,60	0,00	116,60	116,60	0,00	116,60	116,60
4.4.2	тарифы на охлаждение воды:	0,00	116,60	116,60	0,00	116,60	116,60	0,00	116,60	116,60	0,00	116,60	116,60	0,00	116,60	116,60
4.5	Расходы на теплоэнергию:	0,00	372 909,23	372 909,23	0,00	383 587,66	383 587,66	0,00	393 631,16	393 631,16	0,00	414 686,41	414 686,41	0,00	431 482,95	431 482,95
4.5.1	общий энергетический расход на производственные нужды:	0,00	2 517,26	2 517,26	0,00	2 517,26	2 517,26	0,00	2 517,26	2 517,26	0,00	2 517,26	2 517,26	0,00	2 517,26	2 517,26
4.5.2	тарифы на теплоэнергию:	0,00	185,54	185,54	0,00	185,26	185,26	0,00	185,45	185,45	0,00	185,79	185,79	0,00	186,34	186,34
V	Прибыль:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Безлиния выражения НДС:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необлиigated затраты в рублях:	39 164 145,16	28 028 719,51	-2 128 454,25	31 258 963,40	27 508 952,93	-3 750 029,87	32 470 478,93	28 165 667,51	-4 773 811,40	33 776 254,23	26 415 136,25	-4 331 612,89	18 729 577,46	36 723 703,31	11 693 125,65
I	Односторонний тариф, в том числе:	4 106,19	3 770,88	x	4 248,94	3 705,66	x	4 414,70	3 786,35	x	4 567,10	3 962,76	x	4 547,13	4 140,26	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предыдущего года:	4 417,70	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста:	0,00	0,00		103,03	98,15		104,90	102,17		103,06	104,66		105,53	104,48	
	товарная продукция:	23 019 171,11	27 721 990,00	-2 472 396,20	26 480 157,32	26 736 99,46	-4 253 422,42	27 189 678,28	27 796 231,36	-4 892 742,02	29 445 960,73	28 365 046,48	-4 077 546,24	18 372 460,20	23 287 718,54	11 275 126,19
	сравнении: 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	

Переход роста цен на энергетические ресурсы

1	Изменение номинального курса	%	1,100		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		
2	Изменение курса цен на энергетические ресурсы	%	1,100		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		
3	Изменение курса цен на энергетические ресурсы	%	1,100		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000		
4	Изменение курса цен на топливо	инд. топлива/руб.	газ	пробитый	100,1	газ	пробитый	99,7	газ	пробитый	100,1	газ	пробитый	100,1	газ	пробитый	100,1
5	Изменение курса цен на топливо (второй вид топлива)	инд. топлива/руб.	нефть	пробитый	100,2	нефть	пробитый	99,7	нефть	пробитый	100,2	нефть	пробитый	100,2	нефть	пробитый	100,2
6	Изменение курса цен на топливо (второй резерв топлива)	инд. топлива/руб.	нефть	пробитый	100,1	нефть	пробитый	99,7	нефть	пробитый	100,1	нефть	пробитый	100,1	нефть	пробитый	100,1

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

МУП "Прогресс"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

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

**Утвержденные нормативы, принятые при 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	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	от 7.11.2018 № 3-272
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	251,20	251,20	251,20	251,20	293,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 376,60	2 376,60	2 376,60	2 376,60	2 376,60	от 7.11.2018 № 3-271
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 857,60	2 857,60	2 857,60	2 857,60	2 857,60	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	92,70	92,70	92,70	92,70	92,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	92,70	92,70	92,70	92,70	92,70	

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

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

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





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

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Первомайского сельского поселения Первомайского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 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**	184,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 911,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 911,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 412,04		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 412,04		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	335,00	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	нефть	тонн	286,20	
неснижаемый запас	нефть	тонн	48,80	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	810,80	от 25.09.2019 № 3-142
эксплуатационный запас	уголь	тонн	703,70	
неснижаемый запас	уголь	тонн	158,10	

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

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



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

ООО "ГазТехСервис"

руб

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>59 235 426,73</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 630 209,43
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	2 397 198,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	233 011,43
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	233 011,43
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	21 324 768,38
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 078 155,34
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 078 155,34
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 078 155,34
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 022,84
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,92
1.4	расходы на холодную воду	80 823,02
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	1 716,60
1.4.2	тариф на холодную воду	47,08
1.5	расходы на теплоноситель	148 910,34
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 450,40
1.5.2	тариф на теплоноситель	60,77
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	14 055 205,23
1.7.1	оплата труда производственного персонала	14 055 205,23
1.7.1.1	численность производственного персонала	57,85
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 248,34
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 244 671,98
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 244 671,98
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	2 929 202,20

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 929 202,20
1.11.1.1	по договорам	2 929 202,20
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в услуги связи	4 509 702,30
1.12.1	услуги связи	11 880,60
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 497 821,70
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	4 822,18
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	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 228 956,33
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	476 357,95
1.18.1.1	моющие средства	84 845,90
1.18.1.2	специальное питание	175 768,89
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	215 743,16
1.18.2	прочие услуги	18 692,44
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	1 733 905,94
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
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>136 482,86</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	136 482,86
2.4.1	расходы на услуги банков	136 482,86



№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>
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
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>588 697,83</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	588 697,83
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>243 564,50</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	243 564,50
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>60 204 171,92</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>17 581,36</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,00
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 индексации, к протоколу заседания правления

ООО "Энергонефть Томск"

Виды деятельности  
Для потребителей

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

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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00	от 27.11.2019 №3-469	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	21 554,70	21 554,70	21 554,70	21 554,70	21 554,70	от 27.11.2019 №3-465	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	21 554,70	21 554,70	21 554,70	21 554,70	21 554,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	21 715,70	21 715,70	21 715,70	21 715,70	21 715,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	31 863,90	31 863,90	31 863,90	31 863,90	31 863,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	31 863,90	31 863,90	31 863,90	31 863,90	31 863,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	23 611,90	23 611,90	23 611,90	23 611,90	23 611,90	от 27.11.2019 №3-470	
общий нормативный запас топлива, в том числе:								
эксплуатационный запас	нефть	тонн	255,80	-	-	-		
неснижаемый запас	нефть	тонн	24,80	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	231,00	-	-	-		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	32,53	-	-	-		

\* - 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))



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	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	425 930,86	0,00	-426 930,86	444 008,09	0,00	461 768,41	0,00	480 239,15	0,00	499 448,72	0,00	0,00
3.10	Выплаченные дивиденды/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-10 202 926,65	0,00	10 202 926,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	53 806 352,26	48 610 265,36	-5 196 086,90	55 956 606,35	49 435 914,24	58 196 950,60	51 390 117,67	53 078 295,28	53 468 349,60	55 201 427,09	55 689 427,79	0,00
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 685 541,08	9 824 709,82	1 139 168,84	9 032 962,72	9 805 060,50	9 394 281,23	9 942 331,34	9 770 052,48	10 111 350,98	10 160 854,58	10 323 689,35	0,00
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию авиационных составов, авиационных для этих целей	2 966 191,87	736 361,60	-2 229 830,28	3 084 839,55	0,00	3 206 233,13	0,00	3 336 562,45	0,00	3 470 024,95	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	37 362 371,00	32 907 117,09	-4 455 253,91	38 856 865,84	34 073 615,19	40 411 140,48	35 436 559,80	34 581 052,75	36 854 022,19	35 964 294,86	38 328 183,08	0,00
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	24 122 459,95	24 312 563,95	190 074,60	25 087 388,51	25 309 378,65	26 090 884,05	26 321 753,80	27 134 519,41	27 374 623,85	28 219 900,19	28 469 608,91	0,00
4.3.1.1	на технологические нужды за счет электроснабжающих организаций на балансовом балансе	22 764 097,62	23 006 696,88	-242 599,26	24 714 619,52	24 033 220,22	25 703 193,60	24 994 598,03	26 731 321,66	25 894 330,89	27 000 574,53	27 034 104,23	0,00
4.3.1.1.1	тарифы на электрическую энергию на балансовом балансе	4 422,57	4 303,29	-119,28	4 423,57	4 303,29	4 423,57	4 423,57	4 303,29	4 423,57	4 423,57	4 303,29	0,00
4.3.1.1.2	на технологические нужды за счет электроснабжающих организаций на балансовом балансе	5,77	5,36	-0,41	5,99	5,38	5,81	5,81	6,04	6,04	6,26	6,26	0,00
4.3.1.1.3	на технологические нужды за счет электроснабжающих организаций на балансовом балансе	355 441,33	1 225 946,67	870 505,33	372 776,85	1 276 158,43	387 699,14	1 327 204,77	403 197,75	1 389 252,96	418 325,86	1 435 504,67	0,00
4.3.1.1.4	тарифы на электрическую энергию на балансовом балансе	66 722,17	0,00	-66 722,17	66,72	0,00	66,72	0,00	66,72	0,00	66,72	0,00	0,00
4.3.1.1.5	тарифы на электрическую энергию на балансовом балансе	0,00	0,00	0,00	5,99	0,00	5,81	5,81	6,04	6,04	6,26	6,26	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	13 239 882,05	8 594 563,55	-4 645 318,51	13 769 477,34	8 744 216,54	14 320 256,43	9 114 016,00	7 446 533,34	9 479 398,24	7 744 394,68	9 858 574,17	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды за счет электроснабжающих организаций на балансовом балансе	8 354 587,41	7 477 511,21	-877 076,20	0,00	7 661 595,51	0,00	7 905 457,37	0,00	8 221 679,47	0,00	8 550 532,39	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды за счет электроснабжающих организаций на балансовом балансе	4 885 324,44	1 117 041,33	-3 768 283,11	13 769 477,34	1 162 640,03	14 320 256,43	1 209 357,63	7 446 533,34	1 257 727,77	7 744 394,68	1 308 036,69	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	2 012 999,82	2 109 464,22	96 464,40	2 093 519,81	2 278 870,48	2 177 260,60	2 466 765,30	2 264 351,03	2 670 355,71	2 354 925,07	2 691 683,55	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	10 786,71	9 478,60	-1 308,11	10 786,71	9 478,60	10 786,71	9 478,60	10 786,71	9 478,60	9 478,60	9 478,60	0,00
4.4.2	тарифы на холодную воду	186,62	222,55	34,93	394,09	240,42	201,85	260,25	209,92	281,72	0,00	395,07	0,00
4.5	Расходы на теплоносители	2 779 245,48	3 032 012,53	252 767,05	2 890 418,47	3 278 368,07	3 006 035,16	3 544 441,22	3 128 276,56	3 832 620,72	3 251 327,63	4 145 871,81	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	6 500,15	14 133,20	7 633,05	14 133,20	14 133,20	14 133,20	14 133,20	14 133,20	14 133,20	14 133,20	14 133,20	0,00
4.5.2	тарифы на теплоносители	408,70	314,57	-94,13	204,51	231,96	212,64	250,79	221,20	271,18	230,05	293,34	0,00
V	Прибыль	17 952 316,00	14 085 799,89	-3 866 516,11	18 521 091,89	14 483 372,13	19 108 586,88	14 828 598,21	19 715 430,38	15 225 503,65	20 342 273,46	15 702 508,37	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	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	1 860 722,42	0,00	-1 860 722,42	1 935 151,32	0,00	2 012 557,37	0,00	2 093 059,66	0,00	2 176 782,05	0,00	0,00
5.3	Подлиннительная прибыль	0,00	14 085 799,89	14 085 799,89	0,00	14 483 372,13	0,00	14 828 598,21	0,00	15 225 503,65	0,00	15 702 508,37	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль не по целевым)	16 091 593,58	0,00	-16 091 593,58	16 585 846,58	0,00	17 096 029,51	0,00	17 622 370,72	0,00	18 165 491,41	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	5,66	-	-	5,93	-	5,50	-	5,62	-	5,83	-	-
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	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, указанных при установлении тарифов	0,00	-10 945 868,50	-10 945 868,50	0,00	-10 945 868,50	0,00	-5 524 634,76	0,00	-2 974 803,33	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимых валовая выручка	334 929 009,51	301 796 929,29	-33 132 080,22	355 749 199,60	311 927 761,50	366 706 472,44	322 560 189,12	370 568 325,85	333 895 832,21	381 941 429,32	347 938 480,24	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой)	%	104,10	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 попутный	100,0	газ попутный	99,0	газ попутный	101,4	газ попутный	101,7	газ попутный	101,7	газ попутный	101,7
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид топлива)	вид топлива/%	нефть	100,0	нефть	99,0	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	101,7	нефть	101,7
6	Индекс роста цен на топливо (вид второго топлива)	вид топлива/%	нефть	100,0	нефть	99,0	нефть	101,4	нефть	101,7	нефть	101,7	нефть	101,7