Председатель правления - Начальник Департамента тарифного регулирования

Томской области

М.Д.Вагина

# 1 Sanna

# **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

Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и

С.В.Травкова 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 Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

(право совещательного

голоса)

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), 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

	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12		
№ п/п	пегупипуемой	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
		Для потребителей, схеме подключения		отсутствия дифференета НДС) *	циации тарифов по		
			2019	2 088,47	2 140,58		
	Общество с	одноставочный руб./Гкал	2020 2		2 243,88		
			2021	2 233,92	2 295,97		
			2022	2 295,97	2 363,84		
	ограниченной		2023	2 363,84	2 470,68		
1.	ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
	(11111 / 01 / 2 / 000 1)		2019	2 506,16	2 568,70		
			2020	2 568,70	2 692,66		
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 680,70	2 755,16		
		py0./1 Kusi	2022	2 755,16	2 836,61		
			2023	2 836,61	2 964,82		

<sup>\*</sup> 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: 3А

С.В.Травкова: 3А

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

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), 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

3.6	Наименование			Вид теплоносителя - вода		
<b>№</b> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
Тар	оифы на теплоноситель, пос (источниками) тепловой эн					
	(источниками) тепловой эн Г	ергии, на котором пре	ризводите	я теплоноситель (оез	з учета пдс)	
			2019	33,70	38,76	
	Общество с		2020	38,76	41,51	
1	ограниченной ответственностью	Одноставочный руб./куб.м.	2021	39,90	41,08	
	«Томскводоканал» (ИНН7017270664)	pyonkyonin	2022	41,08	42,29	
			2023	42,29	43,49	

<sup>\*</sup> 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: 3А

С.В.Травкова: 3А

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

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

		компонент на тепловую энергию***				компонент на тепловую энергию***				
	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м		двухставочный				двухставочный			
Наименование регулируемой организации		Одноставочный, руб./Гкал	ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на теплоноситель**, руб./куб.м	Одноставочный, руб./Гкал	ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал		
		01.01.2020-30.06.20	020		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	-	-		
Общество с	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
ограниченной ответственностью	46,51	2 568,70	-	-	49,81	2 692,66	-	-		
«Томскводоканал»		01.01.2021-30.06.20	021			01.07.2021-31.12.2	2021			
(ИНН 7017270664)	Для	потребителей, в случ	нае отсутствия	дифференциа	ции тарифов по схеме	подключения (без уч	ета НДС) *			
	39,90	2 233,92	-	-	41,08	2 295,97	-	-		
			Население	(тарифы указ	ываются с учетом НДО	C) *				
	47,88	2 680,70	-	-	49,30	2 755,16	-	-		

	01.01.2022-30.06.20	022		01.07.2022-31.12.2022						
Дл	я потребителей, в случ	ае отсутствия	цифференциа	иации 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	-	-			
	01.01.2023-30.06.20	023		01.07.2023-31.12.2023						
Дл	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

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), 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

	регулируемой Вид тарифа организации			01.01-30.06	01.07-31.12		
<b>№</b> п/п		Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода			
		Для потребителей, схеме подключения		отсутствия дифферен ета НДС) *	циации тарифов по		
			2019	5 353,92	5 487,76		
	Общество с	одноставочный руб./Гкал	2020	5 487,76	5 866,42		
			2021	5 733,26	6 002,68		
			2022	6 002,68	6 235,92		
	ограниченной		2023	6 235,92	6 459,05		
1.	ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
	(111111 / 01 / 2 / 000 1)		2019	6 424,70	6 585,31		
			2020	6 585,31	7 039,70		
		одноставочный руб./Гкал	2021	6 879,91	7 203,22		
		pjoni Kali	2022	7 203,22	7 483,10		
			2023	7 483,10	7 750,86		

<sup>\*</sup> 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: 3А

Е.А.Соколова: 3А

С.В.Травкова: 3А

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

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

	Наименование регулируемой организации			01.01 -30.06	01.07-31.12		
<b>№</b> п/п		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
	Федеральное казенное учреждение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *					
	«Исправительная колония №3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Томской области» (ИНН 7020035798)	одноставочный руб./Гкал	2020	1 071,76	1 117,27		
1.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 286,11	1 340,72		

<sup>\*</sup> 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: 3А

Г.К.Кулешов: ЗА

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 предпиятие «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) на 2019 2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

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

	Наименование регулируемой организации			01.01-30.06	01.07-31.12		
<u>№</u> п/п		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
		Для потребителей, схеме подключения	в случае і (НДС і	отсутствия дифферен не предусмотрен) *	циации тарифов по		
			2019	6 293,06	15 380,10		
		одноставочный руб./Гкал	2020	13 357,72	13 357,72		
	Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб»		ny 6 / From		10 591,33	11 185,82	
			2022	11 123,84	11 123,84		
			2023	11 123,84	12 002,60		
1.	муниципального образования Новоюгинское	Население (НДС не предусмотрен) *					
	сельское поселение (ИНН 7006005939)		2019	-	-		
	(MIII 7000003939)		2020	-	-		
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-		
			2022	-	-		
			2023	-			

<sup>\*</sup> 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: 3А

Е.А.Соколова: 3А

С.В.Травкова: 3А

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

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

	Наименование регулируемой организации			01.01-30.06	01.07-31.12		
<b>№</b> π/π		Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
	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		
1.		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 859,53	2 955,15		

<sup>\*</sup> 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: 3А

С.В.Травкова: 3А

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

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 интернетпортал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-607/9(606)

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

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

<sup>\*</sup> 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: 3А

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

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

	Наименование		Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
<u>№</u> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа		Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
	Общество с	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *					
	ограниченной ответственностью	одноставочный руб./Гкал	2020	2 565,58	2 565,58		
1.	«Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 078,70	3 078,70		

<sup>\*</sup> 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

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 Тегульдет, ул. Ленина, 35а, котельной «Ромашка» села Тегульдет, 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	операционных	Индекс эффективно сти операционн ых расходов	тивный	Уровень надежност и теплоснаб жения <*>	энері энер	оказатели осбережения огетической ективности <**>	і энер эн	Реализация программы в области огосбережения и повышения нергетической фективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
	2020	10 351,09	1,00	-	-	а) б)	Представлен в Таблице 2	a)	-	-
						в)		б)	-	
	2021	21 10 351,09	1,00	-	-	а) б)	Представлен в Таблице 2	a)	-	-
						в)		б)	-	
Муниципальное унитарное предприятие	2022	2 10 351,09	1,00	-	-	а) б)	Представлен в Таблице 2	a)	-	-
«Прогресс» (ИНН 7005016590)						в)		б)	-	
	2023	10 351,09	1,00	-	-	а) б)	Представлен в Таблице 2	a)	-	-
						в)	_ B rassinge 2	б)	-	
	2024	2024 10 351,09	1,00	-	-	а) б)	Представлен в Таблице 2	a)	-	-
						в)		б)	-	

<sup>&</sup>lt;\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

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

3.6	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12			
<b>№</b> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода			
			•	тсутствия дифференци	нации тарифов по			
		схеме подключения	і (НДС не	1 . 4				
			2020	3 712,63	3 863,20			
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 705,96	3 705,96			
			2022	3 705,96	3 897,02			
	Муниципальное		руб./1 кал	2023	3 897,02	4 053,26		
	унитарное		2024	4 053,26	4 260,03			
1.	предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Население (НДС не предусмотрен) *						
	7003010370)		2020	3 712,63	3 863,20			
		a #** a ama h a *** ***	2021	3 705,96	3 705,96			
		одноставочный	2022	3 705,96	3 897,02			
		руб./Гкал	2023	3 897,02	4 053,26			
			2024	4 053,26	4 260,03			

<sup>\*</sup> 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: 3А

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

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 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 «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 Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2, котельную «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельную «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельную «КБО» села Тегульдет, 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 Тегульдет, ул. Ленина, 35а, котельной «Ромашка» села Тегульдет, 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»а (- 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 Тегульдет, ул. Ленина, 97 стр.2, котельной «Типография» села Тегульдет, ул. Ленина, 156, котельной «РТП» села Тегульдет, ул. Маяковского, 48а, котельной «КБО» села Тегульдет, ул. Парковая, 5, котельной «Четь-Конторка» поселка Четь-Конторка, ул. Садовая, 2, стр.3, котельной «Берегаево» поселка Берегаево, ул. Ленинская, 17, стр.4, котельной «Красная Горка» деревни Красная Горка, ул. Советская, 31, котельной «Черный Яр» села Черный Яр, ул. Комсомольская, 20 Тегульдетского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2024

Таблица 1

Наименование организации	Год	операционных	Индекс эффективно сти операционн ых расходов	тивный	Уровень надежност и теплоснаб жения <*>	энері энер	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программы в области огосбережения и повышения нергетической ффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	70	/0		a)						
	2020	9 504,88	1,00	-	-	б)	Представлен в Таблице 2		-	-		
						в)		б)	-			
						a)						
	2021	9 504,88	1,00	-	-	б)	Представлен в Таблице 2		-	-		
						в)		б)	-			
Муниципальное унитарное предприятие	2022	9 504,88	1,00		_	а) б)	Представлен		-	_		
«Прогресс» (ИНН	2022	7 30 1,00	1,00				в Таблице 2					
7005016590)						в)		б)	-			
						a)		a)	_			
	2023	9 504,88	1,00	-	-	б)	Представлен в Таблице 2	ĺ		-		
						в)		б)	-			
						a)						
	2024	9 504,88	1,00	-	-	б)	Представлен в Таблице 2		-	-		
						в)		б)	-			

<sup>&</sup>lt;\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

- 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 ( $\Gamma$ кал/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.

<sup>&</sup>lt;\*\*> 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:

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	повыше	ния энергетич	еской
			a)	50,4     1,078       54,3     1,077       59,1     -       57,9     2,585       26,6     1,394       57,7     1,749       60,7     1,140       54,7     -       50,4     1,078       54,3     1,077       59,1     -       57,9     2,585	в)
	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	2020	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
Муниципальное унитарное	ьное Котельная "Красная Горка" д. Красная Горка		254,7	-	-
предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Котельная "Администрация" с. Тегульдет		250,4	1,078	3,4
7003010390)	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	2021	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 <*>				
организации	теплоснаожения		a) 6)	в)			
	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	2022	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	-	-		
Муниципальное унитарное	Котельная "КБО" с. Тегульдет		257,9	2,585	24,0		
предприятие «Прогресс» (ИНН	Котельная "Черный Яр" с. Черный Яр	2023	226,6	1,394	80,7		
7005016590)	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	2024	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

	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12						
<u>№</u> п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода						
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме									
		подключения (НДС н	подключения (НДС не предусмотрен) *								
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 712,63	5 894,31						
			2021	5 744,58	5 744,58						
	Муниципальное унитарное		2022	5 744,58	6 694,12						
			2023	6 333,91	6 333,91						
			2024	6 333,91	6 824,82						
1.	предприятие «Прогресс» (ИНН 7005016590)	Население (НДС не предусмотрен) *									
	7003010370)		2020	3 712,63	5 894,31						
		<u> </u>	2021	5 744,58	5 744,58						
		одноставочный	2022	5 744,58	6 694,12						
		руб./Гкал	2023	6 333,91	6 333,91						
			2024	6 333,91	6 824,82						

<sup>\*</sup> 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: 3А

С.К.Плотников: 3А

Г.К.Кулешов: ЗА

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), 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: 3А

Г.К.Кулешов: ЗА

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

	Наименование			01.01-30.06	01.07-31.12		
<b>№</b> п/п	паименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
	Общество с ограниченной	одноставочный руб./Гкал	2020	3 367,88	3 503,57		
1.	ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 367,88	3 503,57		

<sup>\*</sup> 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: 3А

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

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

										таолица т								
Наименование организации	Год	уровень операционн ых расходов	х расходов	ныи уровень прибыли	Уровен ь надежн ости теплос набжен ия <*>	IE:	энергетической				энергосбережения энергосбережени я и повышения		Динамика изменения расходов на топливо <****>					
		тыс. руб.	%	%					, ,									
	2020	207 025,87	1,00	-	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	a)	-	-								
						в)	,	б)	-									
	2021	207 025,87	1,00	-	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	a)	-	-								
						в)		б)	-									
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть	2022	207 025,87	1,00	-	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	a)	-	-								
Томск» (ИНН						в)	, i	б)	-									
7022010799)	2023	207 025,87	1,00	-	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	a)	-	-								
						в)	таолице 2	б)	-									
	2024	207 025,87	1,00	-	-	а) б)	Представлены в Таблице 2	a)	-	-								
														в)	1	б)	-	

- <\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.
- <\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:
- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);
  - в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

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

Наименование	Наименование источника	Год	Таолица д Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>					
организации	теплоснабжения	ТОД	a)	6)	в)			
	Котельная База 9 км		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	2020	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			
Общество с ограниченной	Котельная База 9 км		176,2	1,42	191,9			
	Котельная ЦТП		154,3	1,78	1889,2			
ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН	Котельная Малореченского НМР		225,3	1,81	226,5			
7022010799)	Котельная Чкаловского НМР		158,1	1,71	252,3			
	Котельная п. Игол	2021	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		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	2022	158,1	1,71	252,3			
Общество с ограниченной	Котельная п. Игол		161,1	1,73	4466,1			
ответственностью «Энергонефть	Котельная Крапивинского НМР		165,4	1,79	628,9			
Томск» (ИНН 7022010799)	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		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	2022	161,1	1,73	4466,1
Котельная Крапивинского НМР	2023	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		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	2024 -	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

No॒	пегупируемой Вил тарифа	Б	01.01-30.06	01.07-31.12		
п/п	регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
				е отсутствия диффер		
		по сх	кеме подк	лючения (без учета Н	НДС) *	
			2020	4396,45	4551,67	
			2021	4551,67	4693,46	
		одноставочный	2022	4693,46	4872,69	
	Общество с ограниченной	руб./Гкал	2023	4872,69	5023,34	
1.	ответственностью		2024	5023,34	5293,15	
1.	«Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
	()		2020	-	-	
			2021	-	-	
		одноставочный	2022	-	-	
		руб./Гкал	2023	-	-	
			2024	-	-	

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

of Mognon

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: 3А

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 устано	показатель учтеяный 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	

<sup>\*-</sup>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))

<sup>\*\*-</sup>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.

000 "Томскводоканал"

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

корректировка 2020 год

			корректировк	а 2020 год	
M2 uu	Наименование показателя	предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
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 8.2	Собственное потребление	3 219,61	3 247,62	3 247,62	28,01
	Реализация сторонним потребителям	862,31	744,69	744,59	(117,62)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3					
	Индекс изменения количества активов (МКА)	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	
Ħ	Операционные (подконтрольные расходы)	3 506 613,51	3 466 935,67	3 453 523,92	(53 089,59)
			,	· ·	(55,669,55)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 386 265,63	3 386 265,63	3 386 265,63	
III	Неподконтрольные расходы	1 632 536,08	920 956,65	886 517,64	(746 018,44)
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		•	•
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	•	0,00	0,00	
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного	1 123 547,06 .1 100 728,15	<b>869 914,58</b> 849 821,59	<b>866 549,33</b> 846 534,08	<b>(256 997,73)</b> (254 194,07)
3.4.2	персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-	22 818,91	20 092,98	20 015,25	(2 803,66)
3.4.a	управленческого персонала % расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС				(2 003,00)
		30,00	60,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	0,20	•
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	00,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 864,70	5 149,01	5 149,01	(715,68)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	•
3.6.2	амортизация прочего имущества	5 864,70	5 149,01		(715 (0)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе			5 149,01	(715,68)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	• •	0,00	0,00	0,00	•
	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	*
	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	•
	Налог на прибыль	17 941,64	0,00	0,00	(17 941,64)
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:	464 221,14	41 406,64	0,00	(464 221,14)
īν	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 379 632,11	4 340 63F 46	4 774 74	(4 4A0 555 **)
	Расходы на топливо (основное)		4 310 025,10	4 271 311,66	(1 108 320,46)
	расходы на толиво (остояное) расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых	4 644 141,08	3 809 096,27	3 783 300,33 0,00	(860 840,76)
	для этих целей Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:			·	
		563 380,36	493 391,72	478 774,53	(84 605,84)

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	558 536,45	486 523,30	471 853,26	(86 683,19)
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
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	4 843,91	6 868,43	6 921,26	2 077,35
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
4.4	Расходы на холодную воду	549,18	0,00	807,06	257,88
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	171 561,49	7 537,10	8 429,75	(163 131,74)
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
V	Прибыль	71 766,56	0,00	0,00	(71 766,56)
5.1	Капятальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	0,00	0,00	0,00	*
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	71 766,56	0,00	0,00	(71 766,56)
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	0,00	0,00	0,00	•
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
	Нормативный уровень прибыли	0,68	0,00	0,00	(0,68)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	103 516,61	103 516,61
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
AIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 626 432,68	8 697 917,41	8 714 869,83	-1 911 562,84

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	1%		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 толлива/%	нефть	198,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	5,001

# Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления

### 000 "Томскводоканал"

Виды деятельности

Для потребителей

производство теплоносителя 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	мЗ	210,03	210.03	от 20.08.2018 № 678

<sup>\*-</sup>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))

<sup>\*\*-</sup>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

NºΩnn	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировк е	Отклонение
	Баланс				
1	Объем теплоносителя всего, в т.ч.:	4 318,29	1 855,73	1 963,26	-2 355,04
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 на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	•	0,00
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02		-0,02
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
H	Операционные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	. 0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00	0,00	0,00	0,00
IA	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов	171 561,49	72 985,93	78 795,28	-92 766,21
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
V	нвв	171 561,49	72 985,93	78 795,28	-92 766,21
	Тариф, руб/м3				
1.	1 полугодие	38,76	35,36	38,76	0,00
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	79,11	91,23	100,00	20,89
2	2 полугодие	40,70	36,41	41,51	0,81
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	83,06	93,94	107,09	24,03
	Показатели ЭЭ (долгосрочные параметры) отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	0,00	0,00	0,00	0,00
1 2	Индексы роста цен на энергет Индекс потребительских цен Индекс роста цен на электрическую энергию	ические ресурсы % %		103 104,8	
3	Индекс роста цен на водоснабжение	¢/,		10a.1	

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

# 000 "Томскводоканал"

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

	ico chance, paction control to appect, topod tomes, yinda timmer 11,100ax, ox		
			По данным ДТР ТО
υ/υ ōN	Наименование показателя	Единица измерения	2020
			Год
Смета	Смета расходов		
-	производственные расходы	py6.	332 451,54
1.1	расходы на теплоноситель	py6.	70 365,53
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	py6.	70 365,53
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	M3	1 753,22
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	py6./м3	40,14
1.2	расходы на тепловую энергию	py6.	262 086,01
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	119,55
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 192,23
7	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	py6.	332 451,54
n	Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:	M3	1 753,22



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

### 000 "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 уста	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	M3	484,40	484,40

<sup>\*-</sup>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))

<sup>\*\*-</sup>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.

000 "Томскводоканал"

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

корректировка 2020 год

Nº nn	Наименование показателя	предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				(CM 041)
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	(71.66)
5	Отпуск в сеть	5 497,89	5 426,23	5 426,23 858,49	(71,66) 14,76
6 7	Потери	843,73 4 654,16	858,49	4 567,74	(86,42)
	Потребители из сети		4 567,74	•	
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	4 654,16	4 567,74	4 567,74	(86,42)
1.8	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)
1	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	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	(50 mpd p.c.)
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 332 125,07	3 294 332,74	3 281 588,71	(50 536,36)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 217 765,68	3 217 765,68	3 217 765,68	-
III	Неподконтрольные расходы	693 481,04	434 661,46	740 083,79	46 602,75
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в	8 533,13	3 857,53	3 971,17	(4 561,95)
3.2 3.3	том числе: Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в	8 438,87 3 080,59	8 067,75 0,00	8 067,75 535,58	(371,12)
3.5	том числе:	2 (100) 5	0,00	<i>333,3</i> 0	(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 внереализационных	0,00	0,00		
3.6	расходов) амортизация основных средств и нематериальных активов, в том	30 988,12	6 473,16	0,00 6 473,16	(24 514,96)
3.6.1	числе: 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	(24 314,50)
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	<b></b>
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
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	24 439 302,83	21 805 245,79	22 544 799,46	(1 804 E03 3E)
4.1	Расходы на топливо (основное)	23 467 923,77	21 033 836,26	21 765 912,85	(1 894 503,36) (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	для этих целей 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
٧	Прибыль	49 183,28	0,00	0,00	(49 183,28)
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения) Денежные выплаты социального характера (по коллективному	0,00	0,00	0,00	•
5.2	договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	49 183,28	0,00	0,00	(49 183,28)
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)	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)
	экономия 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	. 00,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной	0.00	0,00	0,00	_
	программы Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации	0,00	0,00	0,00	
vII	такой программы Величина выравнивания НВВ				
	the control of the co	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 н	а энергетические ре	сурсы		
1	Индекс потребительских цен	%		103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104.8	
	индекс госта цен на водоснабжение			•	
		%		104,1	
T)	Индекс роста цен на толливо	вид топлива/%	газ природный	100,2	

вид топлива/%

вид топлива/%

нефть

нефть

100.2

100.2

2

Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)

Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)

### ФКУ ИК-З УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт городского округа "Город Томск"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлен	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

<sup>\*-</sup>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.

**相**。

ФКУ ИК-З УФСИН РОССИИ ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

городского округа "Город Томск"

руб

2020

ИЗ ци	Наименование показателя			Отклонение
		План организации	Эксперт	
		Times Objestionalism	3Ktrieb)	
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	31 447 937,68	17 263 157,44	-14 184 780,25
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 инвентары 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 толливо	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	11 120 0 12,05
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	-	
1.5	расходы на теплоноситель		0,00	00,0
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	109 537,59	109 537,59
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	4 017,02	4 017,02
1.6		0,00	27,27	27,27
1.6.1	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 123 750,61	149 881,41	-3 973 869,20
1.6.2	амортизация основных средств	4 123 750,61	149 881,41	-3 973 869,20
1.7	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7.1	оплата труда всего, в том числе:	1 752 613,42	1 786 247,38	33 633,96
	оплата труда производственного персонала	1 752 613,42	1 558 200,11	-194 413,31
1.7.1.1	численность производственного лерсонала	5,00	7,71	2,71
	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, охазываемых организациями, осуществляющими регулируемую	0,00	0,00	0,00
1.11	деятельность расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего,	194 699,20	0,00	-194 699,20
1.11,1	в том числе: транспортные услуги, в том числе;		4.4-	
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		0,00	0,00	0,00
1.11.3	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.4	прочие услуги вспомогательных производств	194 699,20	0,00	-194 699,20
******	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	00,0
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12,3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
			7	0,00

1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	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		·	
1.19.2	земельный налог	0,00	00,0	0,00
1.19.3	and the second of the second o	0,00	0,00	0,00
1.19.4	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
1.19.5 II	прочие налоги Внереализационные расходы, всего	0,00 <b>0,00</b>	0,00 <b>17 862,47</b>	0,00 <b>17 862,47</b>
II	внереализационные расходы, всего	0,00	17 862,47	17 862,47
11 2.1	Внереализационные расходы, всего расходы на вывод из консервации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по	<b>0,00</b> 0,00	17 862,47 0,00	17 862,47 0,00 0,00
11 2.1 2.2	Внереализационные расходы, всего расходы на вывод из консервации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00
2.1 2.2 2.3	Внереализационные расходы, всего расходы на вывод из консервации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 17 862,47	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47
2.1 2.2 2.3 2.4	Внереализационные расходы, всего расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47	0,00 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2	Внереализационные расходы, всего расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 <b>0,00</b>
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 III 3.1	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации  расходы по сомнительным долгам  расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 III 3.1 3.2	внереализационные расходы, всего расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3	внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации  расходы по сомнительным долгам  расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей  другие обосновывающие расходы, в том числе  расходы на услуги банков  расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего  расходы на капитальные вложения (инвестиции)  денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)  резервный фонд	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 XXX 3.1 3.2 3.3 3.4 IV 4.1	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль финансовый результат от реализации	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль Финансовый результат от реализации то же в %	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1 4.1.1	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль финансовый результат от реализации то же в %  Выпадающие расходы/экономия	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль Финансовый результат от реализации то же в %	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1 4.1.1	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль финансовый результат от реализации то же в %  Выпадающие расходы/экономия выпадающие расходы/экономия	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	17 862,47 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1 4.1.1 V 5.2	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные влюжения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коплективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль финансовый результат от реализации то же в %  Выпадающие расходы/экономия Выпадающие расходы/экономия Выпадающие расходы/экономия	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1 4.1.1 V 5.2 VI	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль финансовый результат от реализации то же в %  Выпадающие расходы/экономия Выпадающие расходы/экономия Выпадающие расходы/экономия Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода) Необходимая валовая выручка, всего	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	17 862,47  0,00  0,00  17 862,47  17 862,47  0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 XXX 3.1 3.2 3.3 3.4 XV 4.1 4.1.1 V 5.2 VI VII	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль финансовый результат от реализации то же в %  Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулирченого пернода)  Необходимая валовая выручка всего Объем полезного отпуска тепловой энергии	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1 4.1.1 V 5.2 VI VIII	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции)  денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль финансовый результат от реализации  то же в %  Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулиремого пернода)  Необходимая валовая выручка, всего Объем полезного отпуска тепловой энергии Товарная продукция	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47  0,00  0,00  17 862,47  17 862,47  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  17 281 019,91  15 835,06  0,00  0,00	17 862,47  0,00  0,00  17 862,47  17 862,47  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  14 166 917,77  -927,70  0,00  0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1 4.1.1 V 5.2 VI VIII VIII	Внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложемия, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль финансовый результат от реализации то же в %  Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого пернода)  Необходимая валовая выручка, всего Объем полезного отпуска тепловой энергии Товарная продукция справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	17 862,47  0,00  0,00  17 862,47  17 862,47  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  1,00  0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1 4.1.1 V 5.2 VI VII VIII 1 2	Внереализационные расходы, всего расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, приялекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели) Налог на прибыль финансовый результат от реализации то же в % Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого пернода) Необходимая валовая выручка, всего Объем полезного отпуска тепловой энергии Товарная продукция справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета  Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего Финансовый результат от реализации	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47  0,00  0,00  17 862,47  17 862,47  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  17 281 019,91  15 835,06  0,00  0,00	17 862,47  0,00  0,00  17 862,47  17 862,47  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  14 166 917,77  -927,70  0,00  0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1 4.1.1 V 5.2 VI VII VIII  1 2 2.1	внереализационные расходы, всего  расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обстуживанию заемных средств, приялекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств  Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции)  денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели)  Налог на прибыль  финансовый результат от реализации  то же в %  Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого пернода)  Необходимая валовая выручка, всего  Объем полезного отпуска тепловой энергии  Товарная продукция  справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета  Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего  Финансовый результат от реализации  расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47  0,00  0,00  17 862,47  17 862,47  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  17 281 019,91  17 281 019,91	17 862,47  0,00  0,00  17 862,47  17 862,47  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  0,00  14 166 917,77  -927,70  0,00  0,00
2.1 2.2 2.3 2.4 2.4.1 2.4.2 111 3.1 3.2 3.3 3.4 1V 4.1 4.1.1 V 5.2 VI VII VIII 1 2	Внереализационные расходы, всего расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации расходы по сомнительным долгам расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, приялекаемых для этих целей другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на услуги банков расходы на обслуживание заемных средств Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего расходы на капитальные вложения (инвестиции) денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) резервный фонд прочие расходы (прибыль на прочие цели) Налог на прибыль финансовый результат от реализации то же в % Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого пернода) Необходимая валовая выручка, всего Объем полезного отпуска тепловой энергии Товарная продукция справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета  Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего Финансовый результат от реализации	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	17 862,47 0,00 0,00 0,00 17 862,47 17 862,47 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,90	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	194,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	300,2
6	Индекс роста цен на толливо (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 HBB и тарифов на 2020 год

утвержденные но	рмативы, принятые при	установлении тарифов	показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расх утвержденные в целом по о	The site of the contract of th	кг.у.т./Гкал	238,90	238,90		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа
нормативы удельного расх объектам, учтенным при у		кг.у.т./Гкал**	233.60	233,60	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-340	Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом
Улельный расход условно при расчете необходимой н		кт.у.т./Гкал	233,60	233,60		показателейудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы технологически тепловой энергии в целом		Гкал*	396,90	396.90	предложениям( на ос приказа Департамы соответствии с заклы отражающем расчеты п объекту теплоснабже объекту теплоснабже	
пормативы технологически тепловой энергии по объек установлении тарифа		Гкал**	396,90	396,90		Учтены в составе затрат соглас предложениям( на основании
Объем технологических по расчете необходимой вало		Гкал	396,90	396,90		приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по кажлому объекту теплосиабжения) по утверждению нормативов
нормативы технологическі теплоносителя в целом по		м3*	200,00	200,00		технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологически теплоносителя по объектам установлении тарифа		м3**	200.00	200,00		
Объем технологических по расчете необходимой вало		мЗ	0.00	0,00		
оощии нормативный запас топлива, в том	уголь	TOIIII	264.10	264,10		
эксплуатационный запас	уголь	тонн	264,10	264,10	приказ Департамента от 28.11.2018 №3-341	
неснижаемый запас	уголь	тонн	0,00	0,00		

<sup>\*-</sup>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 потребителям из указанных нормативов исключения с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

<sup>\*\*-</sup> 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.

		_	
<b>МИЗОПРИНЯЯ</b>	CUCTEMA	налогообложения	

	упрощенная система налогообложения	коррентировка 2020 год			
№ nn	Наименование показателя	предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	*Baracc				(125.49)
1	Производство тепловой энергии	1 630,54 46,29	the second second second to	1 505,05 6,05	(125,49) (40,24)
2 3	Собственные нужды источника тепла: Отпуск с коллекторов источника	1 584,25	a construction of the construction of	1 499,00	(85,24)
4	Покупная энергия	0,00	and the second of the second o	9,00	
. 5	OTHYCK B CETE	1 584,25		1 499,00	(85,24)
6	Потери	423,44 1 160,81		396,92 1 102,08	(26,52) (58,72)
. 7 . 8	Потребители из сети  ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 160,81	and the second second section and the second section is the second	1 102,08	(58,72)
8.1	Собственное потребление	69,71		65,95	(3,76)
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 091,10		1 036,13	(54,97)
1	Индекс изменения операционных расходов	<b>1,0</b> 4	agraphy and a second and a second and a second as a	1,02	(0,02)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1.03	
. 2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3.	Индекс изменения количества активоя (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
- 4	Коэффициант эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	G,75:	
- 5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1.02	
ır	Операционные (подхонтрольные расходы)	6 680 758,75	6 528 172,94	6 502 918,89	(177 839,87)
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 423 806,49	and a region of the second property of the contract of the second	6 375 078,76	(48 727,73)
III	Неподконтрольные расходы	2 869 508,37	and a first count of the total common and contract the many contract of	4 149 600,61	1 280 092,24
3,1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00		0,00	
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе: Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежой, в том числе:	34 780,08	and the contract of the contra	405,65	(34 374,43)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на охружающую среду в пределах установленных нормативов и (чли) лимитов.	34 780,08		405,65	(34 374,43
3.3.2	расходы на страховамие вроизводственных 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	менто кі, отпърнежи к реслудан, хеленанем с тероководствонні к реслудоцию продучаль	0,00		0,00	
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	742 810,09		1 912 134,10	1 169 324,01
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00		1 623 759,42	1 623 759,42
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	742 810,09		288 374,68	(454 435,41
3.4.a 3.4.b	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС  % платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20		0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00		0,00	
- 3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	239 136,80	282 624,18	282 624,18	43 487,38
3.6.1	амортизация основных средств	239 136,8	attended to the control of the control of the	282 624,18	43 437,38
3.6.2	акортизация прочего инущества	0,00	A second contract of the contr	0,00 12.863,77	(8 594,04)
3.7.1	другие обосновывающие расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств	. 0,0	AND DESCRIPTIONS OF THE PERSON	0,00	(0 323,07,
3.7.2	расходы на услуги банков	21 457,8	12 195,81	12 863,77	(8 594,04
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	1 831 323,60	and the contract of the contract of	1 831 323,60	
3.9	Единый налог при УСН	9,00	108 717,94	110 249,31	110 249,31
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшен долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	
77	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 034 653,96		3 015 750,71	(1 018 903,25)
4.1	Расходы на топливо (основное) - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных	3 285 895,35		2 246 568,68	(1 039 326,66)
.4.2	сведств. привлекаемых для этих целей	8,00		0,00	
4.3	Расходы на прочие покулаемые энергетические ресурсы, в том числе:	748 758,61		769 182,02	20 423,41
4.3.1 4.3.1.1	электрическая энергия, в там числе: на технологические нужды ээ	<b>699 233,68</b> 699 233,68	de mare a construction of the con-	646 431,29 646 431,29	( <b>52 802,39</b> ) (52 802,39
4.3.1.2	на технико ические, нужды ээ	0,0	and the second s	0.00	(32 002,35
4.3.2	нокупная тепловая экергия, в том числе:	49 524,93	and the company of the following of the company of	122 750,74	73 225,81
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,0		0,00	
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ				73 225,8
4.4.1	Расходы на холодную воду объем холодной воды на технологические нужды	9,00 0,01		,	
4.4.2	тариф на холодную воду	0,0	an market and the first of the second section of the second section of the second seco		
4.5	Расходы на теплоноситель	0,80	0,00	9,00	
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,0			
4.5.2	тариф на теплоноситель Прибыль	0,0) 0,0)	to grant the control of the control of the state of the control of	0,00	
5.1	Калитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	9,00	医克里特氏试验检检验检验检验检验检验 医多种皮肤 医电影 医电影 化二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十二十	0,00	a distribution of the distribution
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых			0,00	
5.3	в целях налогообложения) Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	8,00		0,00	
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	and the second of the second o	5	
5.4	Нормативный уровень прибыли	0,0	AND REPORT OF THE REPORT OF THE PARTY OF THE	anne e management e comme de la comme	
5.4			0,09	0,00	
5.4 VI	Результаты деятельности до перехода к ресулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00			
		0,00		1 053 057,53	1 053 057,53
	. Deгулирования, всего в том числе: Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	<u> </u>	0,00	1 053 057,53	1 053 057,53

### Индексы роста цен на энергетические ресурсь

. 1	Индекс потребительских цен	%	103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	95	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	194,7

# 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

Для потребителей

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

### Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные норматі	ивы, принятые при установле	нии тарифов	показатель на 2020 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	155,00	6
нормативы удельного расход учтенным при установлении		кг.у.т./Гкал**	155,00	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-516 (для МУП "Жилкомсервис")
Удельный расход условного расчете необходимой валовой	74.5 S	кг.у.т./Гкал	155,00	
нормативы технологических тепловой энергии в целом по		Гкал*	28 119,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа  Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал**	28 119,40	
		Гкал	28 119,40	Приказ Департамента от 13.12.2017 №3-533 (для МУП "Жилкомсервис")
нормативы технологических теплоносителя в целом по орг		м3*	23 332,3	
нормативы технологических теплоносителя по объектам, у тарифа		м3**	23 332,3	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн		
эксплуатационный запас	нефть	тонн		
неснижаемый запас нефть  норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа		тонн		
		тонн		

<sup>\*-</sup>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))

<sup>\*\*-</sup>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

Nº n⊓	Наименование показателя	
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	130 768 694,1
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	
1.8.a	персонала	1 105 157,80
1.8.b	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.9	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую	0,00
1.10	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

Nº nn	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
п	Внереализационные расходы, всего	36 594,63
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
III	Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	1 234 764,00
4.1	Финансовый результат от реализации	1 234 764,00
4.1.1	то же в %	1,00
٧	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	Необходимая валовая выручка,всего	132 040 052,8
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	45 525,75
VIII	Товарная продукция	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

000 "KTK"

Виды деятельности Для

производство, передача, сбыт Колпашевского городского поселения Колпашевского района

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

утвержденные нормативы, принятые при	/становлении 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		
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	154,00	154,00	от 06.12.2018 №3-408	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии и заключением, отражающим расчеты показателей удельного расхода топлива по
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,00	154,00		каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	22 893,10	22 893,10		
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	от 06.12.2018 №3-407	Учтены в составе затрат, в том
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	23 155,80	23 155,80		числе в части теплоносителя
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	мЗ	23 155,80	23 155,80		

<sup>\*-</sup>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))

<sup>\*\*-</sup>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 регулируеному виду деятельности из 2020 год

Общество с ограниченной ответственностью "Колпашевская тепловая компания"

потребители Колпашевского городского поселения Колпашевского района без учета НДС

корректировка 2020 год

руб.

			корректиров	ка 2020 год	
Ŋ2 liu	Наименование показателя	предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
1 2 3	Баланс Производство тепловой энергии Собственные нужды источника тепла Отпуск с коллекторов источника	107 081,23 258,51 106 822,73	107 081,23 258,51 106 822,73	107 081,23 258,51 106 822,73	(0,00)
4 5	Покупная энергия Отпуск в сеть	0,00 106 822,73	0,00 106 822,73	0,00 106 822,73	0,00
6 7	Потери Потребители на сети	22 893,10 83 929,63	22 893,10 83 929,63	22 893,10 83 929,63	0,00
<b>8</b> 8.1	ПО (с учетам потребителей на коллекторе) Собственное потребление	<b>83 929,63</b> 317,43	<b>83 929,63</b> 317,43	83 929,63 317,43	0,00 (0,00)
8.2 I	Реализация сторонним потребителям	83 512,19	83 612,19	83 612,19	0,00
1 2 3 4	Индекс потребительских цен Индекс Эффективности операционных раскодов (ИР) Индекс изменения количества активов (ИКА) Кожффициент эмастичности затрат по росту активов (Кэл)	0,0000 0,0000 -0,9864 0,0000	1,0309 1,0000 0.0000 0,7500	1,0306 1,0006 0,0006 0,7500	
S IX	Индеж изменения операционных расходюв Операционные (подконтрольные расходы)	0,0000 42 487 543,15	1,0197 <b>37 604 919,00</b>	1,0197 <b>37 459 445,43</b>	(5 028 097,73)
2.0 111	базовый уровень операционных расходов Неподконтрольные расходы	0,00 36 630 014,61	36 735 751,13 9 601 988,00	36 735 751,13 11 464 845,04	36 735 751,13 (25 165 169,57)
3.1 3.2 3.3	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность арекдная плата, концессионная плата, лизинговые платоми всего, в том числе:	44 896,64 1 334 531,46	95 341,65 0,00	24 424,06 0,00	(20 472,58) (1 334 531,46)
3.3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	63 365,84	52 271,95	56 238,94	(7 126,90)
3.3.2	воздействия на окружающую среду в пределах установленных нориативов и (или) лимитов расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	9 071,38 53 152,03	12 675,00 39 334,51	9 071,38 47 167,56	er ee a en
3.3,3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продухции	1 142,44	262,44	0,00	(\$ 984,47) (1 142,44)
3.3.3.1 3.3.3.2	налог на имущество организации	1 142,44	0,00	0,00	(1 142,44)
3.3.3.3	эемельный налог транспортный налог	0,00	0,00	0,00	•
3.3,3.4	водный налог	0,00	262,44 0,00	0,00 0,00	
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	6,00	-
3.3.4 3.4	иные расходы отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00 7 993 888.02	0,00	0,00	
3.4.1 3.4.2 3.1.a	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала % расходов на уплату страховых рансоов в По, ФСС, ОМС	4 990 820,50 3 003 067,52 30,00	8 417 457,92 6 364 337,17 2 053 120,75 0,00	8 384 895,22 6 339 716,91 2 045 178,31 30,00	391 007,20 1 348 896,41 (957 889,21)
3,4,b 3,5	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,20 <b>0,00</b>	0,00 <b>0,00</b>	0,20	
3.6 3.6.1	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе: амортизация основных средств	<b>96 652,49</b> 96 652,49	0,00 0,00	<b>24 724,58</b> 24 724,58	(71 927,92)
3.6.2 <b>3.7</b>	амортизация прочего имущества другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00 79 577,64	0,50 91 885,99	0,00	(71 927,92)
3.7.1 3.7.2	расходы на обслуживание заемных средств расходы на услуги банков	0,00	0,00	79 345,58 0,00	(232,06)
3,8 3.9	Прочие неподконтрольные расходы Налог на прибыль	79 577,64 0,00	91 885,09 <b>945 031,39</b>	79 345,58 <b>2 895 216,6</b> 6	(232,06) 2 895 216,66
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00 27 017 102,51	0,00 0,00	00,0 00,0	(27 017 102,51)
IV 4.1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	110 905 199,67	114 537 297,12	110 026 278,01	(878 921,66)
4.2	Расходы на топливо (основное) расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных	96 699 987,09	98 855 456,20	94 135 430,07	(2 564 557,03)
4.3	средств, привленаемых для этих целей Раскоды на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	14 197 688,17 14 197 688,17	14 716 432,58 14 716 432,58	14 946 555,81 14 946 555,81	748 867,63
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	14 022 654,09	14 569 247,13	14 766 159,83	748 867,63 743 505,74
4.3.1.2 4.3.2	на хозяйственные нужды ээ покупияя тепловая энергия, в том числе:	175 034,08	147 185,44	180 395,98	\$ 361.89
4.4 1.4.1	Расходы на холодную воду	0,00 7 524,40	0,00 0,00	0,00 0,00	(7 524,40)
4.4.2 4.5	объем холодной воды на технологические нужды тариф на холодную еоду	0,00	0,00 00,0	0,00	(, 524,40)
4.5.1	Расходы на теплоноситель соъем теплоносителя на технологические нужды	0,00 0,00	965 408,35 23 155,78	944 292,13 23 155,78	944 292,13
4.5,2 <b>V</b>	тариф на теплоноситель  Вименты в промение билостичной поставления в промения билостичной поставления в промения билостичной поставления в промения билостичной поставления в поставлен	0,00	41,69 0,00	10,78	23 155,78 40,78
5.1 5.2	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения) Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в нелях налообромения.	0,00	0,00	0,00 0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях напологомения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели) Нормативный уровень прибыли	0,00 0,00	0,00 0,00	0,00 0,00	- n
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00 <b>0,00</b>	0,00 <b>0,00</b>	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-6 407 938,16	0,00	
	ИТОГО необходимая валовая выручка	190 022 757,43	155 335 265,97	~4 855 325,63 154 095 242,84	(4 855 325,63) -35 927 514,58
	Индексы роста цен на энергетические ресурс	ы			
2	Индекс потребительских цен Индекс поста цен на электрическую энергию	%		103,0	
3	индекс роста цен на водоснабжение (среднегодовой) Индекс роста цен на тогацво (с 01.07.2020)	% %		104,8 104,1	
	······································	вид коплива/%	газ природный	103,0	

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

### 000 "Сетевая компания ТДСК"

Виды деятельности

Для потребителей

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

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

утвержденные нормат	ивы, принятые при установле	нии тарифов	показатель на 2020 год
Удельный расход условного расчете необходимой валовой	топлива, учтенный при й выручки	кг.у.т./Гкал	155,90
Объем технологических поте необходимой валовой выручн	рь, учтенных при расчете ки	Гкал	297,50
Объем технологических поте необходимой валовой выручк	рь, учтенных при расчете и	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	

<sup>\*-</sup>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))

<sup>\*\*-</sup>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 расчате тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

000 "Сетевая компания ТДСК"

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

Упрощенная система налогообложения
2020

руб

, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	ломатион то адресу. 1. топых, прес генноп, д. 91	упрощенная система	наинэжолого юльн	₩:
		2	020	
₩9 пп	Наименование показателя			Отклонение
		План организации	Эксперт	
r	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	16 932 706,11	9 683 097,13	-7 249 608,98
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	63 450,06	31 123,45	-32 326,61
1.1.1	Материалы на техущий 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	
1.6.2	амортизация прочего имущества	24 669,37	6 274,40	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 943 088,76		-18 394,97
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 650 792,00	1 278 539,59 867 064,98	-664 549,17
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,20	2,96	-783 727,02
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 455,00	24 371,55	-2,24 -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		
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:		31 629,27	-404,68
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	586 812,81	386 118,95	-200 693,85
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого	498 539,18	261 853,62	-236 685,56
	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 расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на выполнение работ и услуг производственного характела (в том числа	0,00	0,00	0,00
1.11	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 организациям, включа 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 оглату 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 влата	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	
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении			3 205,86
	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 <del>44</del> 0,90
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	
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	-7 221,23
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 026,52		0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	-1 026,52
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	1 026,52	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	-1 026,52
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
11	Внереализационные расходы, всего	378 054,92	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		7 571,76	-370 483,16
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по	0,00	0,00	0,00
	обслуживанию заемных средств, привлежаемых 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
III	Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IA	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
4.1.1	то же в %	0,00	0,00	0,00
ν	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	
٧I	Необходимая валовая выручка,всего			0,00
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	17 310 761,03	9 690 668,89	-7 620 092,14
VIII	Товарная продукция	3 777,20	3 777,18	-0,02
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	<b>0,00</b> 0,00	<b>0,00</b> 0,00	<b>0,00</b> 0,00
1	расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и			
2	внереализационные всего	17 310 761,03	9 690 668,89	-7 620 092,14
4	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	•	-4	0,00

2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка,всего	17 310 761,03	9 690 668,89	-7 620 092,14
	Индексы роста цен на энер	гетические ресурсы		
1	Индекс потребительских цен	%	103,	00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,	<b>š</b> 0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,	10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,3
5	Индекс роста цен на толливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид толлива/%	нефть	300,2

### 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 «Больничная» 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 т	арифов	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 тоглива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у т /Гкал**	181,40	181,40	181,40	181,40	181,40	от 7,11.2018 № 3-272
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т /Гкал	181,40	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	2 376,60	
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	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	2 167,10	от 7.11.2018 №
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	3-271
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	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	2 633,70	

<sup>\* -</sup> Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на еесь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования, и

<sup>\*\*-</sup>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.

раздельны в 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 стороннии потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к стороннии 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))

### MYN "Прогресс"

голичный «Інтунична» соло Татонортт, го. Личнов, 55а Тегульватомого рабить, отношення бывшего с спи Гетиндег, го. Пистичный, Та Гетульфичность района. «Предпишна» «Эсена папосноблежения

	уд Эснативний - Недвежа этической уческий из		2020			2921			2022			2023			2024	
	Наименериные показателя	апан организация	он во году	Оукложение	а цело надасения надасения	н пе году энсперт	Откариения		эм во году эм свару	Отклонени		он по году	Стклонени		он па году	Откложение
MP ni	о Сальне	(011)			(011)			(on)			(on)			(nn)		
1 2	Променодогаю тепловой эмергии Собственные нужды источинка тапла	9 924,20	9 681,91 91,94	757,73 1,17	8 924,20 98,77	9 681,91 51,94	757,71 1,17	8 924,3 <b>0</b> 90,27	9 561,91 91,94	757,71	8 924,70	9 691,92	757.71	6 924,20	9 681.91	757.71
3	Отпусм с холлекторов источник	K 8113,43	9.569.97	755,54	H 953,43	9 589.67	796,04	9 833,43	9 589.97	1,17 756,54	90,77 0 833,48	91.94 9 586,97	1,17 706,54	99,17 8 855,43	91.54 9.589,97	1,17 750,54
5	Понуоная эноргия Отоуск в сать	6,00 8 833,43	0,00 TU,645 II	6,00 750,54	0,00 8 #33,43	0,00 (11,482 c	0,00 756,54	0,00 8 633,43	0,00 9.589,97	0,6G 75G.S.f	0,00 8 833,47	0,06 2 589.07	0.00 756.54	0,00 8 H.X3,43	9,00 9.589,97	0,00 756,54
6 7	Потери Потребители из воги	1 470,54 7 356,89	2 167.08 7 412,89	696.54 66,00	1, 470,84 7 356,89	2 167,08 7 422,89	695,54 66,00	1 476,84 7 356,89	2, 167,08 7, 422,99	65,00 65,00	1 476,54	2 157,06	400,54	1 476,54	2 107,00	090,54
8	ПО (с учетом петребяталей на компакторо)	7 354,69	7 422,09	66,00	7 356,89	7 422,00	66,00	7 356,89	7 472,89	46,00	7 356,99 7 356,99	7 422,89 7 422,89	66.80 66,00	7 356,99 7 356,89	7 422,69 7 422,69	66,00 66,00
3.1	Себстванное потраблиние	65,60	213,75	149,15	65,60	213,75	143,15	65,60	213,75	146,15	45,60	213.75	146.15	48,60	213,75	146,15
4.2 I	Респирации стородным пререблагамия Индекс изменения операционных расходок	7 291,29 0,00	7 209.14 1,02	92,15	7 291,29 1,04	7 299.14	-E2.15	7 291.29 1,04	? 200,14 1,03	92,15	7 201.29 1,04	7 209,14 3,04	-82,15	7 245,79 0	7 209.14	82,15
	\$PHQCPC поправонтепрация цен	6/25	1,450)		1,54	1,046		1,54	1,040		1.01	1,040		G,ec	1,495	
3	Видине паменяним воличность автицыя (VIII). Спитет паменяним воличность автицыя (VIIII).	C/H	1.00 0.00		15.50 G/A	1,00 0,00		0,00 0.00	1,043 4,060		0.5% 0,56	U85 1085		ARS HRB	(,68) 2.00	
3.1	Ευτονούτες γελημικές αργομος, αντρομορικά κ αντρομή, νουθνομικών της συγαμοτικήσεων φοτρομογισμοί!	65,16	68,12		65,15	65.17		45,18	65,57		65.58	85.17				
32	фонтельности (переднях). Установленням техновия исклюсть исполичий техновай.	6.07												6%, Le	55,1"	
,	лішине (подраждество). Кожраничент запетненнями запрам по росту активия (Кті).	5,00	6.00 6.75		6,92 6,96	6/62 8/75		6,70 (1,50)	6,00 8,75		6,50 6,50	5,12 5,78		6,62	6,1%	
5	sustant elementaria apalenteoraria bedestica	1,00	1.02		1,04	1,030		1.09	1,090		1,04	1,0:1:		0.00 0/00	8,75 L( <b>30</b>	
2.0	Операционямы (видконтрольные паскоды) бласкый уровень операционных расходов	11 642 538,5	3 10 351 069,07 3 10 351 009,07	-1 291 448,84	12 108 240,07	10 657 461,9	4 -1 450 788,1	3 12 592 569,67 4 11 642 536,57	10 972 943,4	0 -1 610 626,2	7 - 13 096 272,4	6 11 297 742,5	3 -1 798 529,9	0,00	11 632 155,70	11 532 155,70
2.1	расходы из приобретение сырья и натериалов;		2 109 149.22		22 047 550,03	10 101 0010	D -3 3Y1 #48,0	4 110425505	10 327 448/0	8 -1 291 448,8	4 11 042 538,5	0 10 351 064,6	9 1 291 448.6	6 11 642 539,5	0 1035) 089.60	-1 7.91 448,84
214	Материлия на териций ремент Материлия на котирований ремент	4,081	9,2%	0,00												
7 1.3	На технове содержание и пропическое обслуживають,	0,06 2,090,000,45	0,00 7 109 (40,22	0,00												
2.1.3	<ol> <li>seption and the manufacture of the second sections.</li> </ol>	645 496,68	677440,33	2 434,67												
2.1.34		729931.48	229 150.64	-677,114												
2,1,1,1	waterine con	079 252,97 861 617,96	997 267,62 489 646,63	18 915,61 -1 951,33												
2,2	ремоит основных средств, выполнавный пыррядным свисобом	0,00	0,00	-1 MAX,33												
2.3	оллага труде всего, в том числе:	7 659 440,59	7 215 587,66	-443 852,92	7 965 818,20	7 429 169.05	-536 649,;4	8 204 450,93	7 649 072,46	-635 378,47	\$ 615 B29,96	7 875 485,00	-740 343,98	0,00	8 108 599,36	£ 198 S99,36
2.3.8		4 (942 552),23 21,06	5 420 708.49 \$6.10	3 377 121,15 -6,5,1	1 205 730,63	5 58: 161,16	1 375 630,43		5740,369,51	1 275 619,27	a 545 a85,62	5 916 456,21	1 367 972,38	0,00	8 691 385,21	6 001 682,32
3.2.0		21,041 16-645,98	25,346,55	6.28514				20								
2.4.2	ополга труда административис-управленноского реформал	9 645 853,24	1794 829,17	1 620 974 07	3 750 457,37	1 845 007.00	4 912 479,79	3 410 944,82	1 402 708,62	-210% 199,24	4 667 343,14	1 739 026.80	-2 809 314,34	2,00	2 917 056,03	2 007 046,05
2,500	filtric terreta	14,59	5,50	-9,39									·	•		
2.3.2 2	\$26 BRINGS [26] 14 14 5- 5 6 15 9 4 15 6 14 14 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	21,482,59	27 187,06	5.304,97												
2,4	расдоды ил выполнение работ и услуг производствлиног карвитере (« том числе выполняемых по догодорам со	2 091 315,20	6,00	-1 051 515,20												
	сторовниям организациями али ньенгицуяльными присприннятелями) всего, в том числе;		0,04	- 1117 313120												
2.4.1 2.1.1.1	бринскостина ушуга, а (са) чиссе:	1 955 915,20	9,00	-\$ 651,315,26												
2.1.1.2		1 051 315,28	600	-1 051 515,20 5,00												
2.47	реглименти не работы	9000	6,69	8,00												
24.3	прочне устуго вслоногательных производств	6,94 6,96	9.00 9.00	0,60 0,80												
	расходы на описту иных работ и услуг, выподняеных по	44,404	1300	Q,eo												
1.5	договорым к организациям, яключая раскоды на опрату услуг свизи, виеводомстаниной охражы, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудигорских и	250 210,00	248 429,78	8 219,70												
	консультационных услаг псиса, и том выслаг голут, полименных услаг псиса, и том выслаг															
254	yeryni eussa yeryn sensan	106 196,56 0.06	123 M2,07	15 490,55			4.00									
7.5.3	яфинувание услуги	<b>G</b> (3)	8,00	0,663 0,455			1	. 1								
2.3.4	обрединество, информационние, мущиторские и комисирал (настава часки	152 653,44	144 792,71	-7 720,77												
7 5.5	расского на оппъту другие забот и услуг, не поинелованию наше	୍ଦ୍ରଣଣ	0,00	2,00												
2.6	Ресходы на служеблые нонавидировны Расходы на «бучение персонале	6 432,44	10 010,32	4 498,48												
2.8	врендная прата, концессномых эпота, лизниговые пратажня псего, в том числи:	0,00	6,08	41 012,51 0,00												
281	архивний писта не производственных объектов (в составе ОПЕРБЕШКОННЫХ РАСКОДОВ)	5,661	0,00	42,000												
741	лемичные колтоже (в систем спесимомень (можедия) мругие ресходы, свазанные с производством и (мин)	6,00	0,00	0.00												
2.9 7 9.1	Desartinger rodgering, a you (worse evens space holds, in 1914 which;	566 943,86 10 772,20	725 992,59 12 315,07	157 048,75												
2.9.1.5	Mental Market	G.(6)	1,00	U 549,63 G/%				2								
2.9.1.2	COCUMANDE OF THE THE THE COMMENT OF	0,00	0,50	0.seu												
29.04	MASSEC AS PERSONS CONTRACTOR AND ADMINISTRATION OF CONTRACTOR AND	50 772520 1500	12.815,03 0,81	1 \$43,2% 0,00												
2.0.1,5	надачиноской осного	0,00	Cura	6,00												
7 9.2 7 9.3	districted statement matternatural	0,90 0,00	6,00 (4,00	0,99 0,99												
2.9.4	отческоми в сементный фенд	2,00	6,56	0,00												
2.9.5.1 2.9.5.1	общели и ветемнико восторы в тем чисто:  прочие общенованием размеды	550 171,67 550 171,67	71.3 677.57 713 677.57	155 505,94;												
2.9.6	deskojtu na sijus	9,00	656 5/0 6557s	335 505,50 0,99												
7.10	монсфинфинф) и визой из консервалии (из состава рискоды на вижой из эксплуатации (в том числе на	9,00	0,00	0,00					***							
	янеонеовлиционных паскопоя? Прочне операционные расходы	0,00	0,00	0,00												
111	Неводионтрельные расходы		7 331 365 75		3 217 537,73	2 889 445,83	-328 091,89	3 315 375,40	2 967 551,71	-547 823,69	3 417 126.59	3 64# 185,11	-968 941,48	816 899.27	3 131 307,51	2 314 419,24
5.1	ресходы на одинту услуг, оказыняеныя фринизацияны, осуществляющими рогулируемую деяхольность	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	9,09	0,00	9,00	0.60	0,00	9,00	0.00
3.2	ерендікая яльта, концессномняя плата, яжаннервікі Притенка болго, в том месякі	0.60	0,00	0.00	0,00	0.00	6,66	9,559	១,ពទ	0,00	6,00	#,80	0.00	0.00	0,00	
3.3	Рэсколы на уплату нелогов, сборов и других обэзученных платикой, и чом число:	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	9,00	0.00	00,0	0.00	9,00	0,00	6.00	4,00	0,00	0,00
34.6	отинсления на совнильные кумды всяго, а том числе: отключия на социальные кумды от фондо оплать:		2 179 107,49			2 243 609,05	162 068,04		2 310 019,98	-191 1184,30	2 601 900.35	2 328 390,47	123 583,88	0,60		2 448 797,01
3.4.2	сущитання на септавина на начин от фонба сеотал писионовскачания наболения	\$ 201 568,67 1 076 967,68	1 637 050,96 542 050,51	415 690,50	1 270 009,91	1 /95 510,76	#15 500.85	1 500 нубуза	1 735 4:01,8H	414.591,57	1 378 447,72	1,796,769,77	413 177,66	0,01	J 24% +56,10	1 (0)9 656,16
3.4.2	администричення инвентрического прекрыще Вырыгаров на учина этрических выкоров в Гар, ФОС, ОМС	30,5%	512 (50),51 30,00	-540 (/51,17	1 135 GEZ.) 5 80,00	554 (415,20 317,00	122 200 Ev	1 Fun 1983/67	574 618.00 34,60	604 475.97	1 226 337,63	591 824.20	434 7(0.33	9,50	6:9 taa,35	8% 133,85
3,4,5	<ul> <li>Ответний в фенф финкциямого стрихования из неставление (умини);</li> </ul>	9,70	0,26		0,76	0,20		9,30	92,00 5,20		50,00 0,20	20,60 0,90		32,00	39,00	
	ртсяоды по сомънтельным долгам (жэ состова Якнойн пальным ими баскопов) Эмпотамия всеговым у селотет и наметальных выс	0,06	0,00	6,00	0,00	0.00	0,00	6,00	0.00	0,63	6,00	0.00	9,00	5,20 9,80	0,00 0,00	9,00
3.6 3.6.1	эмортнуяция осковных сродств и немотернульных антиров, я том числе; амертнуван дорженая (рыкть	771 595,68	322 897,66	-446 697,02		322 897,86	-448 697,52	771 595,66	372 697,88	-448 697,82	271 595.66	322 697,86	-448 697.82	771 595,69	322 897,86	-448 697,82
3.6 3	иноблителни оболеса пиймасцес выпади индивителей (Delecae	77: 595,49 3,49	497 059,66 9,50	-449 (497,82 6.00	771 \$90,60 0,60	1927 047,54 11,00	0,5¢	FF1 595(60	527 097,06	-649 637 E2	771 595,69	92.007.36	442 637,52	771 9-8,62	222 897,05	-4-e6 <92°.60;
3.7.1	пругие обосновынамощие расходы, а том числе	38 716,72	40 977,11	2 205,62	49 264,94	42.556,0b	0,5K 2.294,05	9,54 41 \$75,54	4,90 44 281,36	1,50 2,385,82	0.00 4.5 550,56	2,00 46 931,81	0,00 2 401,25	0,00 45 292,59	6.00 47 873,00	0,60 2,500,50
3.7.2	расского на Асадан раниса Визаки на Органичния равиния сфилста	1400 38 216,29	6)(6) 40 922,81	0,00 2.209,52	0,00	0,60	6,00	6.10	0,000	0,00	6/40	0,0%	0.01	0,00	1,05	2,00,50
3.6	ументо неволжентвериниченовым расходы			4 517 506,47	40 264,94 0,00	42 559,60 6,0p	2 294.05 0,00	43 5/6,94 G.GD	44 251,36 0,00	2 345,62 0,00	43 550,05 0,00	46 001,61 0.00	2 681,25 0,00	45 292,59	17 873,08	2 360,50
3.9 (	і диний напостори УСИ Стовка метога на УСС	0,00	270 929,84	270 929,84		280 375,92	290 379,92	6,00	290 372,62	290 372,62	0.00	0,00 390 858,97	0,00 300 050,97	0,00	0,00 31 1 739,56	0,00 311 739,56
2111	5 мандающие доходы/экономия средств, поредельных в произдинам доходругиом париода опгудновымия «		19709	*	0,00	100,00	•	3.54	100,00	,	0,50	109,50	4	0,00	100,00	,
	орленкацыя укоту в такущом долгогрочном держоде мучанузанняя, а том часом;	0,60	0,00	4,00	0,00	5,00	6,00	0,00	6,00	9,00	6,90	2,60	5,04	6,50	6/02	6,45
	асходы на приобретение энергетических росурсов	15 398 143,61	15 002 273,50	395 870,11 1	\$ 993 Z05,61 1	5 602 770,83	-320 434,78	16 570 533,89	16 248 093,83	-322 440,01	17 233 355,19	16 932 875,26	-300 479,93	7 922 689,40	7 040 530,99	276 149,40
		200 JE/,2N	. s. r. r. 247,56 -	1 092 644,72 - 1	a 598 009.73 - 13	2 246 904,49	-1 153 205,26	13 915 215,12	2.757 RQS,S1 .	-1 157 534,51	14 471 118,53	13 303 962,04	1 168 756,48	5 050 691,27	LT 071.594,25	179 157,07

4.2	раскорку, свяданных с солданиям порыватываний лаймасы, торинов, включая рысходы по обслуживаемно лаемных соокта, приниряемных привычих цимой	0.00	0,00	0.00	0,00	0.00	2,00	6,00	0,00	6,09	0,00	1,46	0,00	0,00	0,46	0.00
4.3	Расковы на прочве похуженые энергетические ресурсы, • You числе:	2 532 756,33	2 839 977,07	307 170,74	2 553 295,08	2 996 312.95	403 116.15	2 655 020,71	3 074 564,51	419 240,90	1761 500,66	3 197 547,09	436 010,43	2 871 998,13	3 325 448,97	453 450,05
4.5.1	эдоктричиская эпоргий, в том числе;	2 534 756,33	1 #39 977,07	907 120,74	2 553 195,60	2 956 312.03	403 114.15	2 095 023,71	3 674 564,51	419 240,80	2 761 536,65	3 197 547.09	436 010,43	2 871 908,13	3 325 448,97	453 450,85
4.55	wa Yeshir Parenera and Hopelan 99	454 449,26	2.754.256,45	799 247,47	2 553 195/65	2 267 121,50	315 *95,32	2 6.5 323,75	2 501 361,45	3114 544, TH	7 744 536 66	3.101.148.19	459 604,52	7 67, 996,00	1.225 (19,9)	342.7465.6
4.3.1.1	morphism and control of the second	209,67	421,00	210	20%	4.01,00	81.51	.565,67	121,01	11,32	189,67	431,00	11,33	J#\$,67	421,60	2.31
4/U 1	<ul> <li>TO page to some transaction depresent the copyrimment of the response</li> </ul>	€"Nu	6,54	0,24	£, 5,5	5,25	0,26	9,31	2,03	9,37	7,0%	7,37	0.28	7,37	7,66	0.29
5,347		77 797,97	92.633/38	7.557,03	6,00	89 100,83	98 136'99	-,79	92 (34,16	9.096.05	0,06	196 4125,00	56.403.00	U'MS	150,000,00	152.703,6V
4.9.13	Printige Discourses specified	5,00	9,36	-Q.O.**	E <sub>1</sub> 20	6,48	6,46	C.(3)	9,00	9:00	6,56	6,05	10/10	5,69	0,02	ry.ng
971.5	мунфациальные межен тария на эксплуантично плетино на	4,00	0,00		0,50	0,40		0.50	9,00		0,00	0.00		à,¢o	0,65	
4.3.2	локупили теплован экергия, в том числе:	0.00	0,00	2.00	00,0	0,00	0,00	9,40	0,00	6,60	0,00	0.00	0.00	00,0	6,00	0,00
4,4	Расхеды на учлициую воду	0.40	15 664,64	12 664'24	0,00	16 956,67	1,6 066,67	0.00	16 709,34	16 709,34	00,0	17 377,71	17.377,7\$	0,00	18 072,62	19 055'95
44.	agency completely eddly in plantacharches also the	\$.00	135,00	\$16.50	6,46	136,00	145,0°	6,56	106,09	116,00	0,50	119,00	114,90	0,00	816.10	(16,25
4.0.2	тармен на молганую воду	2500	135.04		0,00	1'56.51		6,91	144,000		0,645	(45,81		0,66	155,50	
4.9	Расходы на теплоноситель	0,00	373 900,23	373 949,73	0,40	383 507,66	383 587,66	0,00	398 991,16	398 932,26	0,00	41 4 D9A, 41	434 688.41	0.00	431 485,98	431 485,95
4.5	фудени образования пред не сметаль в предесене веймате	1506	2.5[2.72	2.517,79	0,00	2 517,79	3.512,7%	(j.;+)	2517,20	\$ \$17.70	(-,)	2.547,20	2.815.56	2,64	2 517,70	7 619,70
4,5,2	Tepric 45 Terpa-osatisle	4,00	148,64		9.50	150,36		9,06	158,45		0,00	(64,75		5,04	571,38	
٧	Прибыо.	9.09	0,00	0.00	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00
631	Величия мыравнивания НВВ	0,00	9,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0,90	0,00	0.00	0,00
AITI	ится в порадужения в порадужений в под и	39 164 145,16	28 028 710,91	-2 135 434,25	31 258 983,46	27 508 953,52	-3 750 029,87	32 470 476,93	28 105 667,51	-4 372 811,40	33 746 754,23	26 415 136,35	-4 331 617,89	18 739 577,96	39 792 703,31	11 993 129.65
1	Одноставиный тариф, в гом числе	4 100,12	3 775,98	×	4 248,94	2 705,06	*	4 414,70	3 786,35	×	4 567,10	3 942,76	×	2 547,22	4 140,76	×
	Угларчиленный тарыф 2 прлугодых предшествующего года	4 417.78	0,04		65,00	0.00		90,0	9,00		0,00	9,86		0.00	0.00	
	Темя рость	0,00	0,00		163,63	PS.15		103,90	102,17		103,90	184,66		55.53	104,46	
	товарная продукции	29 695 (77,14	27.921.590,63	42 KF2 She,20	20 100 757,87	26.716 (0.0)46	44 255 452.49	.d 150 k%, 3e	27 796 531,36	4 894 540,63	A) 445 940,73	29 860 0,9749	41 077 740 15	16 522 460,35	29 347 714,54	21 375 235,59
	спровично: объек дозаций на всех уровний бюджети	6/00	2,00	,	0,00	2.00		e,rg	0.00	•	0,0%	6,690	*	0.00	J,60	
	Инпаксы роста шен ң	а энаргатически	p provpeix													
:	Shapens had pedateern the speci	-0		o-0		25, 4			25.0			08,76			1.8101	
- 1	profess, (2013) that we appeal to entitle of entitles.	16	1.5	:		Septi			JK/N.			1,8-76,			Section	
	ended in the bits of exclusive connect	Ç=	15	11		11,5%			1,0,5			1802			.01.	
4	Surgest; Socta the wasted see	анд Топлина/St.	гиз притирым!	55.63	тал измручений	40		гы прерадный	.3%		гва игреродина			тих природина	11	
5	Родовского после топлико (второй пид Топлика)	and something %	-educa-	15.53	sirr[35	.00		iristare.	.01		wet:	Ja.		with the same	2	•
*	Рация: "2007-а цен на портиво (въд резораноли Толова»)	sea rennesa?%	sterd-24	2/0 :	rest). Yes		di.	HEIG-YL			Hebre	9.		11-27%		



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

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

утвержденные нормативы, принятые при установлен	ии 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	=
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	251,20	251,20	251,20	251,20	251,20	от 7.11.2018 № 3-272
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	
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	от 7.11.2018 № 3-271
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении гарифа	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	

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

<sup>\*\*-</sup>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.

теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемыи 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))

### муп "Прогрысс"

solonandi «Apressorphique» cuin Terraqui, yr. Dessis, 57 ctp.2, soronandi «Timorpadpia» ceal Terraqui, yr. Timissa, 156, soronandi «PTTI» cesii
Terraqui, yr. Najeccoron, 40, sotomani «Y50» cona Terraqui, yr. Opposes, 5, soronandi «Yest-Kontoya» nocessa Vera-Kontoya», yr. Caceana,
2, ctp.3, victoriandi «Esperació» concola depraces, yr. Rossissa, 15, ro-Ca, soronandi «Sposa» fopos» (sposa» fopos, yr. Cacettos, 21,
sotomandi «Verpusi dir cona victoria (sp. yr. sovominació», 20 Terraquini eleptoria (sposa» fopos, yr. Cacettos, 21,
sotomandi «Verpusi dir cona victoria (sp. yr. sovominació», 20 Terraquini eleptoria (sp. yr. sovominació»).

	Упрационен свет гла наругоображения		2020			2011			2022			2022				
	желтасское римпонериже <b>н</b>	в це план	wen tin toth	Отклонение		чы по году		a ue thes				2023 он нь году			1924 удот он ма	
40		органиваць «Оп)	и желирг	Озклинения	организаци) (ОП)	я зненирг	<b>О</b> ТКЛОНАН	фринизвиј (ОЛ)	таризму на	Озхленежи	о организаци Организаци	r skonepr	Отклынана	организаци ОПЪ	ч эксперт	Оталонение
1	Блязис Произ <i>торство та</i> влоной энерган	3 384,15	2 635,54	-549,61	3 38 4.15	2 835,54	-546,61		2 835,54	25,79	2 809,75	2 835.54				
2	Собствонные мужды всточиния тапла Отпуск с колпекторов асточиния	35,44 3 548,71	49.35 2.295.20	4,93 -553,52	35,44	40,35	4,91	25,44	40,35	4,91	35.44	10,35	25,79 4,91	3 384,35 35,44	2 835,54 40,35	-548,61 4,91
4	Покупная энергоз	0.00	0,00	5,00	3.348,71 2.00	2 795,70 0.00	-553,52 0,00	2.774,51 0,60	2 795,20 0.00	20,98 0,00	2,774,31,	2 795,20 0,00	7.0,88 0.60	3.346,73	2 795,20 0.00	+550,52 0,00
4	Оглуск и сеть Почиры	2 372,53 186,86	2 799,20 195,33	422,66 0,46	2 377,53 186,86	2 795,20 195,33	3'22,06 H,45	2 377,57 186.88		422,56	2 372,52	2 795,20	422,06	2 372,53	2 795.20	422,66
2	Потрефители на сети	2 195,67	2 599,97	414,20	2 195.47	2 599,87	414,26	1 105,67	1.05,33 2.599,82	8,46 414,20	188,86 2 195,67	2:45,33 2:549,87	8,44 414.20	190,86 2395,47	195,33 2 599,67	8,55 414,20
8.1	i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	3 141,45 574,40	2 599,07 452,02	-561.69 -122.96	3 161,85	2 509.87	-561,98		7 172,45		2 987,45	2 172,65	-414,60	3 161,85	2.599,87	-561.08
8.7		2 587,45	7 147,84	439,60	574,40 2 597,45	452,02 2 147,84	-122,39 -120-60	0,00 2.587.45	452,02 2 147,84	452,02 ~139,60	0,00 2,587,45	452,02 2 147,84	452,02 -499,00	574,40 2.587,45	457,07	-122.30
1	Имденс наменения опореденным расходов Инстра потребительства цем	1.04	1,02		1,04	1,03		1,04	1,03	,	1,04	1,04	. 207,00	1.04	1,04	434,86
2	Рациял, жебен перчоски оператеринах рассов о (897)	9.00	1,0% 1,0%		0,00 0,00	1,040		\$,04 0,00	1,043 1,68		1.44	\$,046		1/04	gote	
3	Ундети изголения, колочеству актороп (УКА) Колдоство условную одномии, плижениями и актором,	6.40	9,02		<b>C</b> ,5%-	0.(6)		0,00	0.00		0,00 1,00	1,00 0,00		ର୍ମ୍ବର ପ୍ରତି	5,000 Q,000	
3.1	нообходиныя для скластальных противориямий к нообходиныя для скластальных сетупируемой реморениесть (передами)	6,22	9,15		9,17	4,45		9,42	9,25		*.12	9.16		9,17	0,15	
3.2	Victors Englands missaulast Halspack in activates a recognisia buest aus distance inspections	7.93	2,40		2,85	2,95		1,68	2,80							
4	Extending and constructions and the section and section (500)	8,0%	0,2%		0.00	0.75		5,60 5,60	0,75		7,52 0,64	2.00 6.75		2,93 2.00	2,40	
11	Ундекс изменення апераціяннями расходов Опираціноїнняме (поджокурольные ресходы)	1,04 11, 296 184,5	1,01 8 9 504 876.22		1,04	1,000		tas	1.000		1.150	1.05			e, 55 U0\$6	
2.0	базовый уропень опервынениых ресколов	11 280 184,5		-1.783 109,36 -1.761 308,36	11 757 631,00	6 0 780 220,5 1 0 504 876,2	KS +3,951 43.1, 13 +3,781 338,1	41 12 207 137,1 36 11 286 164,5	74 10 075 892,0 38 9 564 876 3	69 -2131244,5 2 -2781366,3	5 12 695 422,7 6 11 265 184 5	10 374 139,1	0 -2 371 283,0	2 13 269 239,6		-2,522,026,01
9.1 2.1.	the state of the s	667 299.63		104,44							4. 1. 2. 1. 1. 2. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.	1 204 070,2	1: Vert 2009/1	2 11 286 184,50	F 9 504 076,12	-1 7ML 396,36
2.5.	Маниракци на кепечеланцій ренцит	6,00 6,681	9,00 6,03	0,00 0,00												
2.1.1	action a that specific	1567 794,67	588 811,43	76 158,20												
7.1.3		150 230.70	126 578,66	13 731,04												
213	NOTES CTOTOMICS AND SUTTED A ANNOUN	19 334,92 2% 545,53	26 MA,35	1 680,27												
2.1.3.	исологиятельные натериалы 4 ГСЮ положер	342 02 9,61	124 655,62 350 296,06	-31 7H7,38 -31 2N9,52												
2.2	рамонт исковных средств, выполнявный подридным способом	0,00	Q <sub>1</sub> DD	0.04												
2.5	инията труда всего, в том числе;	10 257 764.7		-1 663 010,00	10 668 075,32	9 849 159,3	9 -1 818 915,9	93 11 094 795,3	3 9111 094,5	0 -1 983 703,80	11 538 590.26	9.366 782 96	.5 157 pag 7e	10.600.133.60	2052 15: 00	
3.3.1 2.3.1		# 754 276jes JP,00	6 075 638,36 52.00	733 64 L,72	e Handfüt	6 256 144 SZ	4845 SKY,08	9 479 445,69	8 513 067,40	986 357,11	9 654 622,50	8 765 070,26	41 (55 547,51	10 222 967,81	9 658 454,00	-2 341 679,80 -1 725 446,26
2.4.1		19 739,77	32.00 70.963,42	-\$00 1 (#8,75												
2 3.2	CONTROL STAGE ADMINISTRAÇÃO PROGRAMOS ARCANOS ECOCOMINA	1 493 484,87	994 110,52	929 308,30	1 958 524,27	580 514,42	402 4V9,55	: #15.359.24	Lab en -							
2.12,	мисленали инстивали	3,79	4,75	-1,06		100 31 3, 12	10.2 m s/ga	1 612 335,24	595 OHL S	4 617 .46,71	1.679.967.37	615 702,52	-1 1501 279,55	1,749,196,00	6.73 930,4%	-1 115 123/05
7 32.	раскиды ни выполнивны работ в услуг неможетотальных работ в услуг	[14版][19	27 167,04	\$ 200,47												
2.4	выполиченых по договорям со сторониями ори визайнами или мидлекцияльными поличеннами или или посто, и чом числе: поличения узоре, а тех мере:	0,50	0.60	0,00												
2.4.1.2		6,40 6,60	9,0 <b>5</b> 8,00	(4)(h) (2(4))												
24.1.7 74.2	естийствинеми сексобом	9.00	0,14	0,00												
24.5	recommende paterna	0,00	0,0)	υ,00												
2,6,4	жини разоты и усории произначате онн-ото уморижеры	6,66 4,50	6:00 6:00	9,00 0.00												
2.5	паслоды на окласу яных работ и услуг, выполняемых ви доголорям с органидациям, аключая расходы на откачу услуг саязнь анивадомстанной охрани, зоннунавания услуг, юридичасних, энформационый, аудаторских и монсультиционных услуг, касто, в том часто:	123 467,92	84 365,59	-39 102,53												
2.5.1 2.5.2	PCAYAM SBASM	44 (FZ, )?	38 861,31	\$ 811,40												
4.53	STATESMONTHINE ACTIONS ACTION REPORTED ACTIONS ACTIONS ACTION ACT	6,40	0,00	(2,00)												
2,5.4	менерические, инференциенные, пудитерские и «писсыпационные» меже	62 SO LPS	1,02 49 504,03	6,0% 41.7 269,77												
2,55	рассоды на оправо другия динут в устану, не постинательных являет	15 991.40	5,68	-15 971,36												
	Раскоры из глумебные конандировки	2 656,84	2 156,55	-519,90												
2.5	Расходы на рбучение персонала арондина плата, компессионная плата, лизивгосыя	0.00	6 604,67	0 004,07												
2.6.1	HATETURE NORTH, IN THE MINISTER, STATEMENT OF THE TOTAL OF THE SECOND STATEMENT OF THE PROPERTY OF THE SECOND STATEMENT OF THE	0,00 ( <sub>0,00</sub>	0,00	0,00												
1.8.7	COST PACIFICAL PROTECTIONS  ARRESTORM CONTINUES (IN COCCUMP COORDINATED BY CONTINUES)	950	6,00 9,00	0,00 0.00												
2.9	аругие рискоры, связняные с производством и (наи) сеяперанияй сполукием, в так честь	284 995,45	226 173,93	-6 H21,67												
2.9.1 7.9.1.0	extreme abottle accust a use emetits.	4.469,33	3 \$70.57	578,61												
2,9,1,2	encoular spelished	6.00 636	0,90	0,00												
3/9/1.5	Promite Anida Petropolisa	\$ 409,30	0,00 0.670,00	17,00 1779,61												
2.9.1.4	errocuedes machedes accepts	9,00	0,6%	0,00												
2.9.3	ripowine geolyris:	0,00 0,00	6,86 6,86	ଷ୍ଟ୍ରପମ ପ୍ରୟନ												
2,9,3 2,9,4	randomisis operate	Q,00	0,00	0,00												
2.9.5	отноления в речонный фонд общикознаствонный раскоры астор, в так места	0.00 230 \$46,12	0,50 724,801.51	0,06												
2.9.8 (	против общеновийственный изосновы	200 945,12	224.300,30 224.300,30	-6 249,53 -6 247,61					•	•						
2,9,6	раскоры на кымор на эксплуатации (и там числа на	0,00	0,00	4,011												
****	киеподаначиновить, озскосов; колеправиней в в такой из консервания (на состава	69,0	0,00	0,00												
	росия визраписните расходы	0,05	0.00	6,00												
3.1	ээсходы на оплату услуг, скалызавиных согонизанным.	5 641 479,19			778 069,06	2 947 256,26	-928 803,00	3 905 357,13	2 256 722 21	-948 634,93	4 01 4 111 77	3 017 R46,69	-995 263,08	4 141 959,19	3 560 153 67	1 661 ene na
3.3.1	существляющими рисулиручиую деятельность	0,09	0,00	0,09	0,60	0,00	00,0	2,00	0,00	0.06	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	
3.1.2	Элераты на выдостворовние Запраты на прению запрядностры	6,60 6.60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	8,60	0,00	r	0,00		0,00
J.2 ,	риндияя илота, концессионная плата, лианиговые Изгечин асека, к том числе:	503 343,12	6,09	0./b) -503 343,12	0,0e: 503 543,11	0,69	0,07	0,06	6,00	47,00	0,00	9,00	0.00	0.00 0.00	0,66 0,66	6,60 0,60
3.2.1	неполиондестичногоможения сумения (в остава въемомы вына финализацияния	\$00,543.09	0,00	-507 943,11	503 343,12 503 343,12	0,00	-503 343,12 -503 343,63	503 343,12	0,00		503 345,12	0.00		503 343,12		-503 343,12
3.2.2 3.2.3	Колиционский порти Пистей артигнаст полта, клическое дажни и	5.00	5,00	0,06	0,00	0,00	0,00	5/3 /43/12 IV/05	Gad Gas	-944 (HB,122 15,00	503 343,12	il list	-507 343, (2)	50 30.03	0,89	-900 340,12
	ACYCINE DO VEDSTV HORDERS CHARGE IS BOSTON	6.60	0,00	0.41	ō,ren	0,00	4,60	0.00	6.60	0,00	0,00	0,00 0,00	6.00 6.00	fijêyî Giran	0,65	6,56
3.3 a	ликта за виброза и збаси загрежения переда и	0,00	9,06	0,00	0,00	0,00	90,0	0,66	0.90	0,66	0.00	0,00	0.00	0.00	0,00	tygs
3.3.7	отружениция проду, реженовлений обходов и дрегию веды отружений условногоми на отружениция преду и продолжений избольшения проводущей и бущей павычась, резроды на стойнованию проводущей проводущей общей условия резроды на стойнованию подпользовательного общей условия резроды на стойнование общей условия подпользовательного резроды на стойного на стойного резроды на стойного резроды резрод	0,40	11,02	6,91	<b>4,</b> 00	G,rev	0,09	7.06	0.40	+1,00	0,00	0,0>	0.00	0.00	0,00	6,00
3.0.2	на графиять при соредживных малии прод разы по втелоку на графиять	9,00	0,60	6,00	6,06	6,00	058	6,00	0,00	0.00						
3.2.7	пости, относняю в раскорым, син комман, с отсытесностим и больжанный о соргания	0,30	0,00	0,62	0,66	U, San				0,00	0,00	9.90	0,00	0,00	0,00	0,00
533.1 333.2	иопри на мичијество организаций	9,00	0,179	0,00	0,00 0,00	0,00	0,60 8,60	6,00 6,05	6,00	0,00	0.09	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00
3 3,2,8	Marketine 1989 and the Control of th	0,60 6,40	0,00	0,041	ପ୍ରମନ	0.00	0,00	0,06	6,0m Nyaé	0,00 0,00	9,00 0,00	11,00 13,00	6,00 5,00	0,00	5,00	5.50
3.3.3 €	econik names	6.00 6.00	1,00 9,60	\$100 6100	6,46 8,46	9,0% 93,0%	0,00	0,00	6,60	0.00	1700	0,01	6,96 6,96	0,69 0.5 <b>0</b>	6,49 6,46	6.00 6.00
9.2.0 9 3.3,4	пення часом Ямен фасация	0,34	9,86	9,400	6,00 6,00	0.00	9,00	9,04° 6,60°	67,66 245,5	6,60 6,60	9,66	fydo	0.00	0,05	6,00	0,00
	числения на социальные нужды есого, в том честе-	0,00 9 997 844,98 ()	5,60 \$595 (15,90	9,00	0,00	1,00	93/4	0,00	9,00	5,00 6,00	6,69 6,69	9,60 9,68	0,06 9,06	0,09	0,00	O,IN
3.4.1	«Пчастичния на скаралными пускані от фільца оподпа проживают пенного персонами														0,00 916 653,13 —	4,50 907 1387,30
3 4,3	attraction of the transcention and the state of the state	451 (002,43				1 467 040,18 175 405,05			2 570 950,52			647 052,77				371-990,75
							∜95.221,ps	489.452,63	(56 537)57	V409-854,06	5091/30.51	18 945,07	323 035,44	Service 15	190 447,60	514 (96,58

25.2			10,52		30.00	30,90		54,60	dejah		50,00	\$5.00		30,00	267.45	
t-17, t	HODELTHAN COVERED	0.29	typo		0,56	6,20		0.30	0,720		9,362	0,244		0,25	0.29	
3.5	никольная пистепеным долган (пр состава расходы по спинительным долган (пр состава	9,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0.06	0.00	0,00	0,04
3.6	амертивация основных средств и наматерпильных	48 790,12	34 435 04												0,00	D,e-q
	SKINDOR, B TON MICHAL	-	34 6,39,98	·5 650,14	49 790.12	54 C39,98	-5 650,14	40 750,17	84 639,98	-5 450,14	14 575,00	9 925,70	-5 650,10	14 575,64	£ 925,70	-5 649,94
3.6.)	анеличения объемные средств	46.296,17	34 690,98	-5 929,34	40 286,52	40,98% (-0.	15 656,14	40 290,12	34 639/88	-5 550,14	14 575,00	B 1425,711	-5 090,10	14 575,64	6 805,20	-5 (49),94
3.6.2	A MICES HICKORDS INFORMATION WAS ARRESTED.	0.00	6,00	0,00	€.00	0,00	0,01	9,06	6.00	0,95	0,00	0.0%	0.60	0,00	0.92	15,000
3.7		0,06	12 861,50	12 851,50	0,06	17 375,26	13 375,90	0,00	13 912,00	13 911,00	0.00	24 467,44	14 467,44	0,00	15 046,15	15 046.14
3.7.1	раскодо на обстояналние даминых средств	0,04	0,00	6,00	3.00	0,05	0.60	0,10	0,90	0.60	0.60	1.50	0,90	0,50	0,40	8,00
37.3	расколь на услеги бакуюв	0,00	12 981,50	12 891,50	6,00	13 375,96	19.375,54	6,60	12 841.00	18 811,00	0,69	14.467,44	14 992,44			
9.9	Прочие неподхонтрольные расходы	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00	0.00	9.00	0,00					0,02	15 04%,14	15 056, (4
3.9	Единчей надос при УСИ	0,04	1,12 860,77		9,90	126 794,16				0,66	4,00	0,00	0.00	0,60	0.00	6,96
3.9.4	Contra maneria era y Crit	4.5	190,00				126 764.18	0,63	156 620,68	156 620,68	0,00	161. 459,12	151 459,12	0,00	139 327,60	139 927,90
	быпадниция доходы/эконовые сродств, определенная		54,50		Q,cec	[00,68]	•	14,0%	: ଜୁନ୍ୟ	×	1,00	190,45		0.00	10:50	
3.10		0,60	0,00	11,00	-1,00	V,06	1156	0,460	0,00	0,00	0,00	9.00	0,00	5,00	1,00	9.00
1.16.3 3 (6.1	выпась комит другору	0,750	0,00	0.9-	0.56	Q.m	0,00	n,se	0,040	5000	1,00	0,00	0,00	400	G/A-	0.00
0.03	онованийне датары/экономы съемую от высучениям	1,132	9,00	0,000	0,8%	0.00	ti <sub>l</sub> ijas	0,96	0,490	0,02	0,00	0,00	0,00	3,00	0,640	4736
īV	deservant () 1 francy (intercounci)		0,05	4793	0,00	0,86	fusa	11,540	0,00	0.00	2/40	0,00	0.04	0,00	0,00	0.00
4.1	Расходы на приобратания знаруатических ресурсов Расходы на топлина (половное)	4 110 373,33 3 108 636,58			9 4 241 282,46 9 3 314 182,64			6 4 410 590,54		-1 443 616,13				4 990 204.49		1 737 240,41
4.3	роскода, Спязанича с гозданием нориативных даласор голимае, екинчия расходы по обсужнаемию закиных	9,00	0,06	0,00				7 3 448 829,32		-1, 404 639,61			-1 444 005,89	3 940 231,49	2 244 803,73	1 -1 695 350,30
4,3	совеств. взиваниленых des этих целой Рискоры на пречин вокупалима внергетическия расурсы				0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0.60	0,65
	A 10th Martines	921 736,75	h40 (112,04	-83 724,71	1925 099,42	F74 452,54	-50 666,88	951 761,22	999 430,66	-52 330,5R	999 045,06	945 967,86	-53 897,12	1 039 973,01	983 640,18	-56 3372.88
4.3.1	электрическая виергия, в том числе;	921 736,75	840 OLI,04	-N1 724,71	125 099,42	874 452,51	-50 646,58	961 761,22	999 430,64	-52 330,58	999 075,08	945 1107,86				
4.3.1 2		239 616,00	313 102:22	-75,913,79	005 (990.42	HF0 (JH), FE	-78 666.01	961 761,37					-S3 #37,22	1 039 973,06	943 446,14	456 3J2,88
4.3.1.7		127,20	115,81						880 296,59	₩1 454,2°	999 645,66	155 904,00	-64 136.27	1,529,473,00	759 109,91	-\$2 86°E/44
4.8.10	о основни истранијаци и информација Таркф на особобниточного населна јад			-5'85	127,71	119,31	-7,90	120,31	199,34	(2,98)	\$72,21	119.71	-2.90	173,21	109,01	.7,540
7	A GOMPANDALTER CHINCE HUSINGS	2.7b	∜62	4946	2,97	2.09	47,48	7,57	2.38	-0,45	4,88	7,62	-0.51			
4.3.1.3	на жельусавыный жүжүй У2	h 120,75	26,509,52	5.246,92	0,95	28 803,45	28 014 17	0,00	29 138,60					2,91	7.8%	-0,52
4.3.f Z	оди да менарической инером из Ученование выходы	0,00	0,63	0,00	0.00					22 135,65	0,00	30.755/03	39 3 (40,00	0,440	31 210.99	30,850,96
4.3.1%	тарыш на эпритрычества энергию на			0,00		0,4%	4,00	57,544	r,sti	6,00	3,00	9,93	G.C	0,95	9,5%	6,66
2	VARIATINGPRESS MORANI	67.6	4,00		<b>Q</b> , 0x/	0,0%		0.00	0.00		0.65	0,00		9/0	(Fried	
4.3,2	покумная тепловая энергия, а тим числес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	9.60	0,00	0,00	0.00	0.00	0.00		-	
4.3.2.;	не технологические мужды та	0,00	6,42	0,00	0,00	6,45	9,04	9,00	6/10	0,00	9,60	6,00	8,00	0,00	6,00	0,00
4.3.2.7		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.00	FU30	0,56	0,06	0,00 0,00		6,00	0.74	0,00	0,00
4.3.2.2.	объем телистой онерхов на чесьбетацивае нучем	0,04	5,66	1,000	6,110	0,00	0.00					0.03	0,96	0,50	5,450	0.00
4.3.2 %	Side 2 (Comprehensive and Coding			. 3114			0.00	6,68	0,06	Que.	0,50	0.60	6,50	0,0%	6,443	G, Cr.
,	WARRICK CONTRACT NOW THE	Ø <sub>2</sub> (4)	9,00		9,00	6.00		Gibn	A.60		QUD.	0.00		0,64	9.06	
4.4	Расходы на холодиую воду	¢,o¢	12518,01	12510.91	0,00	12 839.49	12 839,49	0.00	13 353,07	13 383,07	0,00	13 847,10	13 607.19			
4.4.1	eferm sampling with the companies being being the	Ø,00a	92,70	22,75	6.00	197,7%	92,70	6.30	97,74	92.70	9,65	93,75		9,00	14 442,69	14 442.68
4.0	Selbica into contrateinos lecitiv	0.00	135.95		0,00	638,51		6.00	344,65	24.114			97,70	0,06	59,87	60,76
4.5	Раскеды на теплоноситель	0,00	9,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0.00		2,00	14.55		0,04	155,03	
4.5.1	функа соложности на почителение намуще	fa.00	0.60	-6,6e)	Que.	4.00	0,00			4,00	0.40	9,00	0.00	9,00	0.00	0,00
4.5.2	Заций на зепацияциим	0.00	1,00		6.00	6,00	9,551	9,00	0.66	0,00	0,00	0,02	FE, 696	0,00	19,440	4,00
٧	Прибыль	0,00	0,00	0,00	9,00			0,00	0,00		0,00	9,00		4.00	Q(-)	
5.1	Капитальные влаженая (инвастиции) (их состава					9,00	9.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	6,00
	ояскапля, не учитывленых в ывлах иклообложения) Денежные выпявуы социального харахувра (по:	6,00	0.00	9,00	90,0	9,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	6,00	6,00	0,60
5.2	миливиныму в пенях империодинамине; минтывиныму в пенях империодинамине;	0,00	9.00	0,00	0,00	0,00	9,40	9,00	0,00	9,09	2.06	0.00				
5.3	Розераний фонф (ях состава высходов, не ченущеними	0,00									2,00	0.00	6,00	0,00	0,00	6,04
5.4	в пелам малообпривнека) Прочим рыскоры (прабыль на прочим цели)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	6,00	0.00	0.00	0,00	0,60	4,05	0,00	0.00
		90,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	9,00	0,00	0,00		
	налмиличная уродных прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0.00	6,06		0.00	0.68	4/44		0,00	6,00
VI	Результаты деятельности до перехода и регулированею цея (тарифов) на основе деягосрочных изражегров										4.4.	10.0		o' oa	1,00	
	рагулиролеция, всего в том числес	6.6	-2 <del>-15</del> 197,16	446-182.10	0.06	<b>G</b> (18)	0,01	6,00	0,00	4/00	0,60	0,00	6,76	9/40	0.00	6,40
	оголоментого соботоваться дата заве, почеренные в состам ратириранной отда павари, необрозовано оступенных в летовам регульяетсямия, послу соботовами, ператогу не огущиратьсями поста безовой в сого почетом на осучения поста безовующими, в т.н., по госьк менятия от съявения поста безонующеми поста безонующеми регулогом, учетной вого и ответируетсями, а регулогом, учетной вого и ответируетсями, а регулогом, учетной вого и ответируетсями, а почетом, учетной вого и ответируетсями, а регулогом, учетной вого регулогом, учетной вого регулогом, учетной вого регулогом, учетной вого регулогом, учетной регулогом, учетной регулогом, регулогом, ре	din	@ 416 172 <sub>7</sub> 10	-2 445 182,10	9,60	dav)	3,00	ol gra	Ø,W	0,00	0,63	0,00	et i V)	0/2	E <sub>A</sub> U <sub>2</sub>	0,66
	перессол к разулянскиямо пеж (порефор) на совоје состойскиемо саместиков остаругучания Корректировия с цетью учета отклоневия	9,90	5,644	6,00	0,00	6.00	9,70	6.0	4,00	<b>Q</b> <sub>p</sub> (X)	\$,00	6/4)	0,56	9,00	:1,90	8,56
	ФЗАГеческих эначений пурамогров расчета торыфоп от элемений, учтанных при установления	G.10	450° 490,22		G.O.:	-939 450,72		0,00	0,60		:-,00	0,00		5,90	0,1%	
	Конректировка с учотом надежности и колеста; разлизуоних товаров (охализрамых услуг); вопи-жащая учету и НВВ	6,00	0,66		0.00	6,(V)		42.00)	0,0%							
	Япректирова НВВ в связи с изменением Спректирова НВВ в связи с изменением	0,00	5,0+		4500	6,00		6.00			9,50	500		0,01	640	
	порректирания, подлежным учегу в НШС и учитыванные втигониения фактических показателей энергосберомения в конциения					,		404	0,00		9,00	ndirit		3,69	-2,26	
	элоргетической эффективности от установлени му полновым (расчетым) пикалаталее и отклюниме срокою регизными порадымы в области эквичосборамения и повышения эноргетической эффективности от устанивающими эноргетической перемение техно интелемения с пораделения перемение техно интелемения перемение техно интелемения не перемение техно и перемения не перемение техно и перемение не перемение техно и перемения не перемение техно и перемение не перемение техно и перемение не	6,80	5,00		ē,a:	S, FP1		0,34	6,50		COLD	ø, or		5.90	6.5%	
	geveleuru ambusunnunni 1482	0,00	9,00	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00								
	«YOFO необходиная вальяха рыручка	19 038 036,10	12 036 886,57	-6 999 147,53					0,00	0,00	6.00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00
	Замоставочный тариф, и том числе	6 071,17	4 630,53		6 247.92					4 523 495,61		16 493 459,96	-4 862 102.12	22 325 403,32	17 004 330,58	-5 321 072,74
	Ггворжденный тариф 2 полугодки предшест кующего час	6 511,90	0,00			5 744,58	*	7 931,78	7 364,0H	×	8 230,49	7 591,Se		7 060,87	6 540,46	
	ола Вил роста				0,60	0,00		٥,٥٥	6,00		0,00	9,00		0,06	0.00	
	орвония предукция	0,00	0,00		103,77	124.05		126,95	128.19		103,77	105,00		05,79	85.15	
	правочно: объем дотивни на воех уровней бюджети	15 576 424,44	9 94" 761.56	56571.70		10,300,475,64	45 827 692,74	2: "23:094,92	18 856 200,62	41,706 DHJ.DJ	21 295 964.57		-1.000.004.55			
•		0.00	0,05	•	0.00	Sichi	*	6,50	6,36	- "	2,96	3,0%	a see miga	2000	14 OFF #94(3); Care	4 Sul 244,e9
	Нидексы расто нен на	зяврупт на режи	г расургы													
		S <sub>10</sub>	60)													
i is	MBMAC TOUT A SINGE THE REPLY WAS I		5.7			800			11-79			24,0			1.422	
2 n	намку белід яны на майладів посьбе энерсуке	*1	81,			24.10			105,60			5,903			144.47	
2 n	märkki erotta sera ma magengar underen smellenes märkki erotta mata ma sentialisadorinuma	~; 44	940	13		305,62			tosper Noses			1,900			.59.00	
2 m 3 m 4 la	маскі болта шко на паветдві постос змесских маскі раскі чазі, на відоставнічнико маско роста вем на теспевар	55 56 748 TORNUSA/95	9-1, Сил Ориродный	13 843 +	ғас прегодина	.05¦€2 47µ		гэз природный		,	Awarengen G	1.5			\$1. 4.	
2 m 3 m 5 m 5 m	Marki d'Alta urk ka ragetagninens successo Maret Batte esti na selicensémicane Marke Golta d'en ha technissé Marke Golta d'en ha technissé Maret Polta d'en na technissé (Rtopoù bill Toranse)	~; 44	940	13	ғас профессияна нефес пефек	305,62		гээ прородный лефор	2,	,	ы прирадный инфт			ээ приусднай нефт		

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

### 000 "ГазТехСервис"

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт

Первомайского сельского поселения Первомайского района

### Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормат	ивы, принятые при установле	нии тарифов	показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание			
нормативы удельного расход целом по организации	а топлива, утвержденные в	кг.у.т./Гкал	182,90		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем			
нормативы удельного расход: учтенным при установлении		кг.у.т./Гкал**	184,10	or 25.09.2019 № 3-143	расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателейудельного расхода			
Удельный расход условного расчете необходимой валовой		кг.у.т./Гкал	184,10		учетом показателенудельного расхода топлива по каждой котельной, участвуюц в тарифе.			
нормативы технологических тепловой энергии в целом по		Гкал*	4 444,90					
	технологических потерь при передаче нергии по объектам, учтенным при Гкал** ии тарифа				Учтены в составе затрат согласно			
Объем технологических поте необходимой валовой выручк		Гкал	3 911,00	or 25.09.2019 № 3-141	предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей и тарифе, в том числе в части теплоносителя			
нормативы технологических г теплоносителя в целом по орг		м3*	4 449,00					
нормативы технологических г теплоносителя по объектам, у тарифа		м3**	4 412,04					
Объем технологических потер необходимой валовой выручк		мЗ	4 412,04					
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	335,00					
эксплуатационный запас	нефть	тонн	286,20	от 25.09.2019 № 3-142				
неснижаемый запас	еснижаемый запас нефть		48,80					
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	810,80					
эксплуатационный запас	уголь	тонн	703,70	от 25.09.2019 № 3-142				
неснижаемый запас	уголь	тонн	158,10					

<sup>\*-</sup>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))

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

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

ООО "ГазТехСервис"

№ пп	Наименование показателя	2020
		Эксперт
enneim ferlings stad to at last co.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	59 235 426,73
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	0,00
1.8	персонала 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						
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 929 202,2						
1.11.1.1	по договорам	2 929 202,2						
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	4 509 702,3						
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	0,00						
1.18	налоговой базы по налогу на прибыль Другие расходы, связанные с производством и (или) реализациеи продукции, в том	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						
II	Внереализационные расходы, всего	136 482,86						
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из	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
III	Расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	588 697,83
4.1	Финансовый результат от реализации	588 697,83
4.1.1	то же в %	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	243 564,50
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	243 564,50
VI	Необходимая валовая выручка,всего	60 204 171,9
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	17 581,36
VIII	Товарная продукция	0,00
	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 установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

000 "Энергонефть Томск

Виды деятельности Для потребителей производство, передача, сбыт месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского рабонов Томской области

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

утвержденные норнативы, п	ринятые 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 топли целом по организации	кг.у.т./Гкал	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00		Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражкиции расчеты показателей удельного расхода топликат по каждой котельной, участвующей в тарифе			
нормативы удельного расхода топли при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00	от 27.11.2019 №3-469				
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 г энергии в целом по организации	при передаче тепловой	Гкал*	21 554,70	21 554,70	21 554,70	21 554,70	21 554,70				
нормативы технологических потерь г энергии по объектам, учтенным при		Гкал**	21 554,70	21 554,70	21 554,70	21 554,70	21 554,70				
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимий валовой выручки		Гкал	21 715,70	21 715,70	21 715,70	21 715,70	21 715,70		Учтены в составе затрат, в		
нормативы технологических потерь г теплоносителя в целом по организац		м3*	31 863,90	31 863,90	31 863,90	31 863,90	31 863,90	от 27.11.2019 №3-465	том числе в части теплоносителя		
нормативы технологических потерь г теплоносителя по объектам, учтеннь тарифа		м3**	31 863,90	31 863,90	31 863,90	31 863,90	31 863,90				
Объем технологических потерь, учте необходимой валовой выручки	нных при расчете	м3	23 611,90	23 611,90	23 611,90	23 611,90	23 611,90				
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	255,80		2 0 00						
эксплуатационный запас	нефть	тонн	24,80	•	s grittisess	-					
неснижаемый запас	нефть	тонн	231,00	-	2010			от 27.11.2019 №3-470			
нојматив запасов тогивва на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении нефть тарифа		тонн	32,53	2	•	•	1162				

<sup>\* -</sup> Значения технологических потерь и удельного расхода тоглива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования

<sup>\*\*-</sup>Норнативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, норнативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целям, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на пруппы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

<sup>\*\*\*-</sup>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 сторонным потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонным 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 Минянерго России от 30.12.2008 N 325))

ООО "Экпатонифть Тонск

без учета НДС		2020 5 Heaton no conv				121		22 по году	IC Money a		20 в целон	
	намисиорина показатиля	план	по году эксперт	Отклонение	слан	s по году эксперт	план	но году экснерт	наки	эксперт	недля недля	эксперт
NS បារ	Баланс	организацин			организации		организации		организации			
1 2	Производство тепловой энергии Собственные нужды источника тепла	73 S02,70 1 423,60	73 683,72 1 503,95	191,02 60,35	73 502,76 1 423,60	73 683,72 1 503,95	73 502,70 1 423,60	73 683,72 1 503,95	73 502,70 1 423,60 72 979,10	73 683,72 1 503,95 72 179,78	73 502,76 1 423,60 72 079,10	73 683,72 1 503,95 72 179,78
3 4	Докупная эксреня Отпуск с коллекторов источника	72 079,10 17 234,60	72 179,78 17 202,73	100,68 -31,87 28,730.41	72 079,10 17 234,60	72 179,78 17 202,73	72 079,10 17 234,60	72 179,78 17 202,73	17 234,60	17 202.73 89 382,51	17 234,60 60 652,10	17 202,73 69 382,51
6	Отпуск в сеть Потеря	60 652,10 21 284,70	89 382,51 21 715,74	431,04	60 652,10 21 284,70	89 382,51 21 715,74	60 652,10 21 284,70	89 382,51 21 715,74	60 652.10 21 284,70	21 715,74 57 666,77	21 284,76 39 367.60	21 715,74 67 666,77
9	Потребители ях сети ПО (с учетом потребителей на жоллектове)	39 367,40 65 029,00 4 504,40	67 666,77 67 666,77 4 245.76	16 299,37 -362,23 -258.64	39 367,40 68 029,60 4 504,40	67 666,77 67 566,77 4 245,76	39 367,40 68 029,00 4 504,40	67 666,77 67 666,77 4 245,76	39 367,40 68 029,00 4 504,40	67 666,77 4 149,76	65 529,00 4 594,40	67 666,77 4 245,76
8.1 8.2 1	Собственные потраблиние Реализация сторонным потрабителям	63 524,60	63 421,01	-103.59	63 524,60	63 421,61	63 524,60	63 423,01	63 524,60	63 421,01	63 524,60	63 421,91
1 2	Имаекс погребительских цеи Индекс эффективности операционных расхедов (ИР)	0.00 0.00	6.000 6.00		1.94 1.00	1,049	1.04	1.0÷0 1.60	1.04	1,040 1,00	1.04	1.940 1.90
3	Индекс паненения моличества активов (ИКА) Корпнеству услужных единиц, отноствунской к активам,	0,05	0,00		1,00	0.00	1.00	0.00	1.00	n,00	1.00	0.00
3.1	необходиныя для осуществления регулируемой деятельности (передама):	601,12	599,66		0.60	599,66	0,00	599,66	00,0	599,65	0.00	599,66
3.2	Успановленния телицова ношность источника тепловой экергия (пром}ворство)	104,19	85,41		6,00	06,41	0,00	88,41	00,00	66,41	0.00	85,41
5	Колффициент элостичности затоат по росту активов (Кэл) Инрекс изменения операционных расходов	0,00 0,00	0.00 9.60		6.00 1.03	0.75 1.030	0.00 1.03	0,75 1,030	0.00 1.03	0,75 1,039	0.00 1.03	0,75 1,030
11 2.0	Операционные (подконтрольные расходы) базовый уровень операционных расходом	226 590 861,43	207 025 867,37	-19 564 934,06			240 203 506,67 226 590 801.43					
2.1 2.1.1	расходы на приобретсние сырья и материалов: Материолы на текущий ремонт	8 897 920,76 4 545 461,27	12 664 256.95 5 575 291.79	3 766 336,19 1 029 830,42								
2.1.2	Мателиялы на малитальный семочт Ви тикущое содиржание и техническое обслуживание, всего в	0.G0 4 382 459,39	5,00 7 088 965,16	0,00 2 736 505,77								
2.1.3.1 2.1,3.3		0,90 3 466 525.88	0,00 4 396 434,23	0,00 989 988,35								
2.1,3.1	transfer to the contract of th	944 432,85	2 605 155,46	1 660 722,61								
2.1.3.		1 500,66	57 375,47	85 B74,82								
2.2 2.3	способон оплата твуда всего, в том числе:	27 580 308,22	31 930 587,13 105 711 772,15	4 350 278,91								
2.3.1 2.3.1.1	оппата точки реокрадственного персокала численность производственного фессонала	132,58	97 065 666,97 134,32	-9 909 244,07 1,64								
2.3.1.2	средняя еженесячная зареботная влата поримесяственного персоналя	67 238,14	60 265,59	-6 972,56								
2.3.2 2.3.2.1		9 338 894.60 6,91	6 546 106.07 6,55	-692,788,53 -0,36								
2.3.2.	адиличистративко-управленческого пеосонала	112 595,64	109 935,49	-2 660,15								
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного карактера (в том числе выполняюных по договорам со утполняем опутывательного или при инфилизирующий	46 788 896,50	40 885 964,56	-S 902 931,94								
2.4.1	стороннями организациями яли индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе: Пранспортные услуга, о том числе:	28 526 368.53										
2.4.1.3	не договором	28 520 366.53 0.00	27 767 144,75 27 375 301,51 391 843,24	-759 223,76 -1 151 057,02 391 843,24								
2.4.2	онгламонные работы прочие услуга эспоногательных производств	13 040 123.85 5 222 404.11	9 327 571.31	-3 712 552.55 -5 222 404.11								
2,4,4	иные работы и услоги производственного характеры расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по	0.00	3 791 2-8.50	0 701 248.50								
2.5	логоворам с оргонизациян, включае расходы на еплату услуг связи, вноведомствонной охраны, коммукальных	12 284 290,20	12 410 470,35	126 180,14								
	услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг исего, и том числе;											
2.5.1 2.5.2	услуги вневедамственной ахраны	767 014.67 953 285.22	1 080 182,23 383 281,36	313 167.56 -170 003,88	•							
2.5.3 2.5.4	комнунальные услуги юридические, инфермационные, пудитерские и	1 260 999,20 1 766 472,67	0,00 7 926 829,72	-1 250 999,20 6 160 358,05								
2.5.5	овстолы на оплату других работ и услуг, не псименованных	7 936 519.45	3 020 177.03	-4 916 342.41								
2.6	Расходы на служебные конандировки Расходы на обучение персонада	1 206 732.87 489 715.21	836 762,89 437 650,79	-369 969,99 -52 864,42								
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в тон числе:	297 882,89	0,00	-297 882,89								
2.8.1	арендная плата не приндводственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ) индинервые платеже (и составе операционных расходов)	297 582,89	6,00	297 682,89								
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) роздизациой продукции, а том числе	9,00 12 730 759,03	0.00 2.348.402,57	6.00 -10 562 347,46								
2.9.1.1	охрана труда всего, е том числе: Рожене спиства	4 173 300,93 50 373,72	666 673,41 0,00	-3 506 636.52 -50 373.72								
2.9.1.2 2.9.1.3		15 053.86 3 501 413.16	153 636,59 0.60	136 582,73 -3 501 413,16								
2.9.1.4 2.9.1.5		1 344.13 605 125,07	14.15 513.022.68	·1 329.96 -92 102.39								
2.9.2 2.9.3	Прочие услуги льготный проезд	7 230 419.91 1 314 965,51	0,00 989 469,23	-7 230 419.91 -326 496,29								
2.9.4 2.9.5	отчисления в ремонтный фонд общехозяйственный раскрам всего, в том числе:	0,00 12 054,67	0,00 493 259.92	0,60 481 205,25								
2.9.5.1 2.9.6	ласчин общенаяйственные высховы расходы на сбыт	12 054.57 0,00	493 259.92 0.00	481 205.25 6.00								
2.10	расходы на вывод из эксплуатация (в том числе не консервацию) и вывод из консервация (на состава висроализоплюнных расходон)	0,00	0,00	0,00								
2.11 III	прочие операционные расходы Неподконтрольные расходы	0,00 36 579 539,82	0,00 43 020 865,23	6.00	47 971 622.21	12 00 - 141 11	**********					
3.1	рэсходы на плилу услус, оказывоемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 110 742,52	3 944 191,52	6 441 325,41 833 449,00	3 235 172,27	43 354 080,18 4 146 523,24	49 197 428.29 3 364 579,11	42 402 921,56 4 301 422,21	50 461 069,72 3 499 162,28	42 217 485,49 4 462 146,15	51 763 717,80 3 639 128,77	43 353 852,08
3.1.1 3.1.2	Затраты на опрочивление Затраты на прочие эксегоресуры	3 110 742.52 0.00	3 459 542,67 484 648,65	348 800,35 484 648,65	3 235 172.22 0,00	3 642 458,64 \$04 034,60	3.364.579.11 0.00	3 777 225.23 524 195.98	3 499 162.28 0.60	3 916 982.33	3 639 128,77	4 046 574,35
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 496 038,57	5 844 970,41	-651 068,16	6 496 038,57	5 086 552,59	6 496 038,57	3 017 262,52	6 496 038,57	545 163,52 3 696 620,66	0,00 6 496 038,57	566 970,38 1 662 892,84
3.2.1 3.2.1	арекциях плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	6 496 038,57	5 844 970,41	-651 069,16	\$ 592 574,30	5 086 952,59	5 592 874,30	3 012 262,52	5 592 874,30	1 696 620,66	5 592 674,30	1 662 692,84
3.2.3	концессионноя плата прото, концессионная плота и лизингряме от протока проток	90,0 00,0	0,00 0,00	0,00 0,00	6,06 903 164 57	9,00	0,00	0,06	0,00	0,60	6,60	0,00
3.3	плитежи Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в тон числе;	55 244,99	166 061,68	110 816,69	903 164.27 55 244,99	0,00 172 473,12	903 164,27 55 244,99	0,00 179 141,01	903 164,27 55 244,99	0,00 186 075.62	903 164,27 55 244,99	9,60
	цияля ан вербосе и соросе запризнающих велеств к			115 011,05	24 244,55	112 473,12	20 544'73	141 511	55 444,99	186 075,62	55 244,99	193 257,61
3.3.1	опичиницию среду, размещению откоров и другие лиды негативного подсействия на скружающую среду в пределах установленных корментирае и (или) имиклов	11 915,78	4 663,70	7 755,08	11 915,78	4 665,70	11 918,78	4 663,70	11 918,78	4 663,70	13 915,78	4 663,70
3.3.2	расходи на страхование производственных объектов, учитыравные при опредслении налоговой базы по налогу на	11 671,31	190 285,84									
3.3.3	прибыль, чтосимые к раскодом, соязанным с производством и			148 624,52	11 671,31	166 697,27	11 671,31	173 365,16	11 671,31	180 259,77	11 671,31	187 511,76
3.3.3.1	полужатиней (подружция малот на инущество организация	31 654,90 30 404,54	1 112,15 0.00	-30 542,75 -30 404.54	31 654,90 30 404.54	1 112,15	31 654,90 30 404,54	1 112,15	31 654,50 30 404,54	1 132,15	31 654,90	1 112,15
3.3.3.2 3.3.3,3	земельный налог толнопротный налог	0.09 1.250,36	6.00 1 112.15	6.60 135.21	0.00	0.00 0.00 1.112.15	0.00 1.250.36	0.00 0.00 1.112,85	30 404,54 0.09 1 250,36	0.00 0.05 ( £12.15	30 404.54 6,60 1 250.36	0.09 0.00
3.3.3.4 3.3.3.5	ворный калог прочис налоги	9.00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00 0.00 0.00	0.00 0.00	1 250,36 0.60 0.60	1 112.15 0,60 0,20
	яние расколы отчисления на социальные нужды всего, в том число:	0,00 <b>35 359 548,64</b>	0,80 32 136 376,73	0,00 -3 223 169,91	0,00 36 406 191,28	0,00 33 087 615,54	0,00 37 463 814.55	6,00 34 067 008,96	0,60 38 593 335,46	0,00 35 075 392.43	0.00 0.00 39 735 698.19	0,00 0,00 36 113 624,04
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонила отчисления на социальными расположения	32 520 524,68	29 507 962,49	-3 0.12 562,20	33 463 132,22	30 301 398,18	34 474 232,93	31 280 687,56	35 494 670,22	32 206 595,91	35 735 698.19 36 54\$ 312,46	33 159 911,15
3.4.2 3.4.a	отчисления на социальные нужды от фонда отлаты админестративно-уповуленноского персонала в посколов на инфактивностисления и де, дос. омо	2 839 023,96	2 525 415,25	-210 607,71	2 923 059,67	2 706 217,37	3 009 561,62	2 796 321,40	3 098 665,23	2 868 796,51	3 190 385,72	2 953 712,89
3.4.b	<ul> <li>васходов на чилату страховых ваносов в Пф. фСС, СМС</li> <li>лизтежей в фонд социального страхования от насчастных блучаей</li> </ul>	30,40 9,00	30,00 0,40		30,40 0,00	30,00	30,40 0,06	30,00 0.46	30.49	30,00	30.40	30,60
3,5	случки расходы во сонтительным долгам (из состива вифисализационных расходов)	0,00	0,00	4,00	0,00	9,08	9,00	0,40	0,00	0,40	0,00	0.40
	вмортизация основных средств и нематериальных актявов, в том числе:	1 309 317,03	900 996,55	-\$0d 320,45	1 309 317,03	831 518,70	1 309 317,03	807 513,93	1 309 317,03	9,00 765 454,85	0,00 1 309 317,03	0,00 737 435,25
3.6.1 3.6,2	анортизация основных средств анортикация прочего имущества	1 088 185,09	208 055.20 692 941.35	-880 132.89 471 812.41	159 334,72 1 149 982,32	136 577,35 692 941,35	122 482,30 1 186 864.73	114 572.5€	79 238,86	72 513,50	52, 563,26	#1 493.90
3.7.1	аругие обосновываношие расходы, в том числе расходы на состеммерию заемных средств	24 653,82 0.60	26 266,33 9,00	3 612,47	25 640,02 0,50	692 941.35 29 396.99 0,60	1 186 864,73 26 665,62 9,00	692 941.35 30 572,87 0.60	1 235 078,17 27 732,25	592 941.35 31 795.78	1 256 753,77 28 841,54	692 941.35 33 067.61
3.7.2	расховы на услуги банкор	24 653,87	28 266,33	3 612,47	25 640,02	29 396,99	26 665,62	30 572.87	6,60 27 732,25	0,00 31, 795,78	0.00 28 841,54	0,00 33 967,61

3.8 3.9	Врочие неподконтрольные расходы Налог на поибыль	0,00 426 930.86	0,00 0,00	0,00 -426 930,86	9,00 444 008,09	00,0 00,0	9,00 461 768,41	0,00 0,00	0,00 480 239,15	9,00	6,80 499 448,72	00.0
3.10	Выпадающие докоды/экономия средств, определенияя в прошедшем долгосрочном периода регулирования и подлежащая учету в текущом долгосрочном периоде	-10 202 936,6S	0,00	10 202 936,65	0,00	<i>0</i> ,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,60	0,00
IV 4.1	регулирования, в том числе: Расходы на приобретение энергетических ресурсов Расходы на топлико (асмовное)	53 806 352,26 8 585 541,08	48 630 265.36 9 824 709.92	-5 196 086,90 1 139 168,84	55 958 608,35 9 032 962,72	49 435 914,24 9 805 050,50	58 196 950,60 9 394 281,23	51 390 117,67 9 942 331,34	53 078 295.28 9 770 052,48	53 468 349,60 10 111 350,98	55 201 427,09 10 160 854,58	55 689 422.79 10 323 689,35
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топпиоа, вилючая расходы по обслуживанию звемных средств, яривлекавных 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
4.3	Расходы из прочие покупаемые энергатические 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
4.3.1	электрическая энергня, в том числе:	24 122 489,95	24 312 563.55	190 074,60	25 087 388.51	25 309 378.65	26 090 984.05	26 321 753.80	27 134 519.41	27 374 623.95	28 219 900,19	26 469 608,91
4.3.1.1	на технологические нужды во чивем илектрическая эксргия на произведственные	23 764 047,62	23 965 666,88	-677 380,74	34 714 609,52	34 0.83 220,22	2S 703 193,90	24 994 \$49,03	26 731 321,65	25 994 330,99	27 800 574,53	27 034 104, 23
·	горяф на веем рическую элергию на	4 423,57	4 303, 29	-120,28	4 423,57	4 303,29	4 423,57	4 303, 29	4 423,57	4.303,29	423,57	4.303,29
	приф на вострическую энергию на	5,37	5.36	-0,01	5,59	5,58	5,81	5,81	6,04	6,04	6,28	6,26
4.3.1.2	на козинственние нумам ээ	355 441.33	1 225 896,67	852 455,33	372 776.95	1 276 158,43	387 690,14	1 327 204.77	403 157.78	1 380 292 96	419 325.66	1 435 504.67
٠.۵,۵.4		65 722 17	0.60	66 722,17	66,72	0.60	65.72	0.00	65.72	0.00	66.72	0.00
1.3.4.2	ториць на электовнасиля энергия на мужит вычинс	0,01	0,00		5.59	0.00	5.81	9.60	6.04	0.00	6.38	0.00
4,3,2	покулная телловея энергия, в том числе:	13 239 882.05	8 594 553,55	-4 645 328.51	13 769 477.34	8 764 236,54	14 320 256.43	9 114 896.00	7 446 533.34	9 479 398.24	7 744 394.68	9 858 574.17
4.3.2.1	на технологические мужды тэ	8 354 887,61	7 477 513,21	-877 045.40	0.00	7 601 396.51	0.60	7 905 452.37	0.00	8 221 629,47	0.00	8 550 532.29
4.3.2.2	на козяйственные нужды ту	4 885 324,44	1 117 041,33	-3 768 283.11	13 769 477,34	1 162 540.03	14 320 256,43	1 209 353,63	7 446 533,34	1 257 227.72	7 744 394 68	1 308 036.69
4.4	Расходы на холодную чоду	2 012 999.82	2 109 465.22	96 484,40	2 093 519.83	2 278 870.48	2 177 268.60	2 466 765,30	2 264 351.03			4
4.4.1	объем чолодной воды на технологические мужды	10 786,71	9 470.60	-1 306.11	10 786,71	9 478.60	10 786,71	9 476,60	10 706.71	2 876 355,71 9 476,60	2 354 925,07 0.0u	2 891 683,55 9 478,50
4.4.3	тярнф на холодичо соду	186,62	222.55	1 200.11	194,00	240,42	201.85	260,25	209.92	281.72	9.56	305,07
4.5	Расходы на теплоноситель	2 779 248.48	3 932 612.53	253 364.05	2 000 418 47	3 278 368.07	3 006 035.16	3 544 441.22	3 126 276.56	3 832 620,72	3 251 327,63	4 145 871.81
4.5.1	объем теплоносители на технорулуческие нужды	6 330.15	14 133.30	7 333.55	14 153.30	14 133,30	14 133.30	14 138.30	14 133.30	14 133.30	14 133.30	14 133.30
4.5.2	тариф на теплоноситель	408.70	214.57	200,25	204.51	231.96	212.69	250.79	221.20	271.18	230.05	293.34
٧	Прибыль	17 952 316.00	14 085 799,89	-3 666 516,11	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
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов,	0.06										
J. L	не учитынаемых в селих излообложения)	0,08	6,00	0,00	0,00	0,00	90,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00
	Динежные выплаты социального характора (по											
3.2	коллективному договору) (из состава расходов, не ччитываемых в целях калообложения)	1 860 722,42	00,0	-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
5.3	Предпринимательская прибыль	0.00	14 085 799.89	14 085 799.89	0.00	14 483 372.13	0.00	14 828 598.21	6.00	15 225 503,65	0.00	15 702 508.37
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	16 091 593,58	0,00	-16 091 593,58	16 585 946.58	0.00	17 096 029.51	0.00	17 622 370.72	0.00	18 165 491.41	8,00
	Норнативный уровень прибыли	5,66			5,49	-	5.50		5.62		5.63	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию										45	
VI	цен (тэрнфов) на основе долгосрочных параметров вегулировании, осого в том числе:	0,01	0.09	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	6,00	0,80
	Корронтировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчети тирифов от эначений, учтенных при установлении тарифов	0,00	10 945 868,50		0,00	£ 499 438,09	п,60	-5 524 634,76	6,00	-2 974 803,33	0,00	0,00
AIII	изоручная валовая выручев	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	347 393 480,24

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потрафительских цек	d/ <sub>2</sub>	103,00		164 Q	9	£94,G0		20.00			
2	Ундекс роста ден на электорческую энергию	196		204,00			1.04,0		201,0		HH,00	
3	инрекс раста цек на водоснобжение (среднегодовой)	9/4	101.15		50-6.3L		104.50		\$0 ± 22		3674, GU	
4	Инлекс рости цен на топливо	вил тогинак/%	газ полутный	156.3	газ попутный	્ર કરવ	รอร กอกราหมกั	501.1		2017	Shepti	
8	(важелоТ вые йодоте) однасти и или примента Толина.	ени топлиал/%				F 1 A4	LOS LIGHT LHEBT	244.74	RIGHTYROU CUS	20.00	rau nonymatii	1077
			sectors.	400.2	1000Th	ಇಲ್ಲದೆ.	####Th	40 M	Hedra-	194.7	IMPOTE.	1000
	Индекс роста цен на толливо (вид везеряного Толиная)	иил топлива/%	ыефть	2.051 V	нефть	49.0	нафть	101,4	нефть	605,7	нефть	152.1