



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

13.12.2019

№ 28/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 4):**

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2020 год (тарифное дело № 1-288).
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-302/9(602) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

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

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2020 год (тарифное дело № 1-288)

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

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

В материалах дела организацией ООО СМП «Чулымское» представлен договор аренды тепловых сетей с ООО «ГазТехСервис». По информации Администрации Зырянского сельского поселения (письмо от 04.12.2019 № 3301) данные тепловые сети были построены ООО «ГазТехСервис» в целях переподключения трех объектов (суммарная тепловая нагрузка составляет 0,18 Гкал/час) от котельной по адресу ул. Смирнова, 17/1 к котельной «Центральная».

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» плата за подключение подлежит государственному регулированию. Заявления от Муниципального образования, ООО «ГазТехСервис» в Департамент не поступало, плата не устанавливалась. В связи с этим, определить экономически обоснованный размер арендной платы, исходя из первоначальной стоимости тепловых сетей, не представляется возможным. Учитывая изложенное, расходы на арендную плату в НВВ ООО СМП «Чулымское» не учтены.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 120,88	3 267,64
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 120,88	3 267,64

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

- М.Д.Вагина: ЗА
- О.Н.Касьянова: ЗА
- Е.В.Захарова: ЗА
- Е.А.Соколова: ЗА
- С.В.Травкова: ЗА
- С.К.Плотников: ЗА
- Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

На основании представленных документов в материалах дела (распоряжение № 30-р от 12.07.2019 о передаче муниципального имущества в хозяйственное ведение, договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 16.08.2019) из расчета были исключены: Котельная «ПУ-23» (с. Кривошеино), Котельная газовая № 1 (с. Кривошеино, ул. Ленина, 31б), добавлены: Котельная газовая № 1 (с. Кривошеино, ул. Ленина, 31в), Котельная с. Кривошеино, ул. Кедровая, 24. Была произведена корректировка индекса изменения количества активов.

Размер корректировки необходимой валовой выручки 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 НВВ 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 из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ КСП» по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 3 300,17) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации исключена сумма в размере (- 2 409,26) тыс. руб., в том числе исключена сумма в размере (- 1 545,58) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2015 год, сумма в размере (- 863,68) тыс. руб. по результатам деятельности организации за 2016 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2018 год в размере (- 3 300,17) тыс. руб. будет исключена из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019 - 2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2018) следующие изменения:

1) таблицу 2 приложения 1 к приказу изложить в следующей редакции:

«Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954)	Котельная газовая №1, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31б	2019	161,07	2,31	2 706,53
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул. Зеленая, 42/2		153,96	1,56	829,99
	Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10		153,93	1,31	295,83
	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)		161,12	2,52	59,28
	Котельная «ПУ-23», с. Кривошеино		229,20	2,26	25,79
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино		175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00
	Котельная газовая №1, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31в	2020	154,57	2,31	2 706,53
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул. Зеленая, 42/2		153,96	1,56	829,99
	Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10		153,93	1,31	295,83
	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)		161,12	2,52	59,28
	Котельная с. Кривошеино, ул. Кедровая, 24		150,38	0,00	0,00
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино		175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00
	Котельная газовая №1, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31в	2021	154,57	2,31	2 706,53
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул. Зеленая, 42/2		153,96	1,56	829,99
Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10	153,93		1,31	295,83	

	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)		161,12	2,52	59,28
	Котельная с. Кривошеино, ул. Кедровая, 24		150,38	0,00	0,00
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино	2021	175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00
	Котельная газовая №1, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31в	2022	154,57	2,31	2 706,53
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул. Зеленая, 42/2		153,96	1,56	829,99
	Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10		153,93	1,31	295,83
	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)		161,12	2,52	59,28
	Котельная с. Кривошеино, ул. Кедровая, 24		150,38	0,00	0,00
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино		175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00
	Котельная газовая №1, с. Кривошеино, ул. Ленина, 31в		154,57	2,31	2 706,53
	Котельная газовая №2, с. Кривошеино, ул. Зеленая, 42/2	153,96	1,56	829,99	
	Котельная газовая №3, с. Кривошеино, ул. Коммунистическая, 64/10	153,93	1,31	295,83	
	Котельная №4, с. Кривошеино, пер. Безымянный, 1а (СХТ)	2023	161,12	2,52	59,28
	Котельная с. Кривошеино, ул. Кедровая, 24		150,38	0,00	0,00
	Котельная АИТ «ул. Коммунистическая, 52», с. Кривошеино		175,38	2,20	14,75
	Котельная АИТ «ул. Мелиоративная, 7», с. Кривошеино		173,31	1,25	2,14
	Котельная «Новоисламбуль, ул. Светлая, 36»		151,00	0,00	0,00

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2018 № 1-670/9(609)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79	
			2020	2 142,79	2 209,74	
			2021	2 201,71	2 231,75	
			2022	2 231,75	2 286,28	
			2023	2 286,28	2 356,75	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79	
			2020	2 142,79	2 209,74	
			2021	2 201,71	2 231,75	
			2022	2 231,75	2 286,28	
2023	2 286,28		2 356,75			

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-302/9(602) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки 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 НВВ 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 из состава необходимой валовой выручки ООО «Стрежевой теплоэнергоснабжение» по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 63 697,65) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации исключена сумма в размере (- 36 301,72) тыс. руб. по итогам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по итогам деятельности за 2017 год составляет (- 67 697,44) тыс. руб., при формировании тарифа на 2019 год указанная сумма распределена по годам следующим образом: (- 4 026,37) тыс. руб.- 2019, (- 36 301,72) тыс.руб. – 2020, (- 27 369, 36) тыс.руб. в последующие периоды регулирования.

Сумма по результатам деятельности организации за 2018 год в размере (- 63 697,65) тыс. руб. будет исключена из состава необходимой валовой выручки организации в последующие периоды регулирования.



**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2021, в части 2020 года.

2. Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-302/9(602) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2019-2021 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) следующие изменения:

1) приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 1 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2018 № 1-302/9(602)

Долгосрочные параметры регулирования,  
устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью  
«Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на 2019-2021 годы для формирования тарифов  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», с  
использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Динамика изменения расходов на топливо <***>	
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087)	2019	184 022,09	1,00	-	0	0	а)	157,21	а)	-
							б)	2,10		
							в)	89 567,06		
	2020	184 022,09	1,00	-	0	0	а)	157,21	а)	-
							б)	2,10		
							в)	89 567,06		
	2021	184 022,09	1,00	-	0	0	а)	157,21	а)	-
							б)	2,10		
							в)	89 567,06		

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

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

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2018 № 1-302/9(602)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Стрежевой», с 01.01.2019 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2019	861,56	883,10	
			2020	883,10	936,97	
			2021	915,15	945,37	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2019	1 033,87	1 059,72	
			2020	1 059,72	1 124,36	
			2021	1098,18	1134,44	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Кедровый», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-238/9(373) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Северная Тепловая Компания» (ИНН 7023005209) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

**РЕШИЛИ:**

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

**ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
села Зырянское Зырянского сельского поселения  
Зырянского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	172,90	Приказ от 06.12.2018 № 3-408	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	171,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	171,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 601,60	Приказ от 06.12.2018 № 3-407	Учтены в составе затрат согласно предложениям( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 103,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 103,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	3 559,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 160,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 160,50		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	747,30	Приказ от 06.12.2018 № 3-409	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	642,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	104,70		

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

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

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

ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>60 775 799,55</b>	<b>50 709 567,52</b>	<b>-10 066 232,02</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 252 900,03	2 212 201,96	-40 698,07
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 933 543,12	1 947 426,01	13 882,89
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	319 356,91	264 775,95	-54 580,96
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	252 165,59	252 165,59	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	64 120,73	12 610,36	-51 510,37
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	3 070,59	0,00	-3 070,59
1.2	расходы на топливо	23 903 739,94	16 295 118,88	-7 608 621,06
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	7 346 966,22	5 918 140,66	-1 428 825,56
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 346 966,22	5 918 140,66	-1 428 825,56
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 346 966,22	5 918 140,66	-1 428 825,56
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	267 855,94	1 898,61	-265 957,33
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	3 939,27	48,60	-3 890,67
1.4.2	тариф на холодную воду	68,00	39,07	-28,93
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	227 746,23	227 746,23
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	3 111,90	3 111,90
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	73,19	73,19
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	286 755,89	0,00	-286 755,89
1.6.1	амортизация основных средств	286 755,89	0,00	-286 755,89
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	12 412 463,11	12 412 504,16	41,05
1.7.1	оплата труда производственного персонала	12 412 463,11	12 412 504,16	41,05
1.7.1.1	численность производственного персонала	42,50	42,50	0,00

1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 338,16	24 338,24	0,08
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,81	0,00	-2,81
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 748 563,86	3 872 701,30	124 137,44
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 748 563,86	3 872 701,30	124 137,44
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	1,20	1,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	1 904 417,08	1 904 417,08
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	3 161 564,64	2 338 372,28	-823 192,36
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 023 394,44	1 710 673,28	-312 721,16
1.11.1.1	по договорам	2 023 394,44	1 710 673,28	-312 721,16
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	1 138 170,20	627 699,00	-510 471,20
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, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	4 587 486,84	3 885 106,42	-702 380,42
1.12.1	услуги связи	4 500,00	4 500,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	57 155,04	57 155,04	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 525 831,80	3 823 451,38	-702 380,42
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	4 123,70	4 123,70	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	635 430,00	0,00	-635 430,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	635 430,00	0,00	-635 430,00
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	8 000,00	8 000,00	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	2 159 949,37	1 629 236,25	-530 713,12
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	97 634,56	97 634,56	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	14 035,56	14 035,56	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	83 599,00	83 599,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	357 752,87	0,00	-357 752,87
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:	21 577,52	0,00	-21 577,52
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	21 577,52	0,00	-21 577,52
1.18.6	расходы на сбыт	1 682 984,42	1 531 601,69	-151 382,73
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>106 114,29</b>	<b>65 421,42</b>	<b>-40 692,87</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	106 114,29	65 421,42	-40 692,87
2.4.1	расходы на услуги банков	74 820,00	65 421,42	-9 398,58
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	31 294,29	0,00	-31 294,29
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>615 352,88</b>	<b>886 669,26</b>	<b>271 316,38</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>61 497 266,72</b>	<b>51 661 658,20</b>	<b>-9 835 608,52</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	100,2
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	уголь	104,1

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

**МУП "ЖКХ КСП"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель у учтенный на 2020 год	показатель у учтенный при корректировк е 2020 года	приказ об утверждени и	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	160,00	160,00	Приказ от 11.12.2015 № 3-589	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал*	160,00	154,88		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,00	154,88		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 934,30	3 934,30	Приказ от 11.12.2015 № 3-588	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 934,30	3 908,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 934,30	3 908,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 002,80	4 002,80		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	4 002,80	3 982,51		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	4 002,80	3 982,51		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	45,30	45,30	Приказ от 11.12.2015 № 3-590	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	39,00	39,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	6,30	6,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	26,10	26,10		
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	26,10	26,10		

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

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

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

МУП "ЖКХ КСП"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>17 965,20</b>	<b>18 300,81</b>	<b>16 924,19</b>	<b>(1 041,01)</b>
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>93,67</b>	<b>125,20</b>	<b>85,04</b>	<b>(8,62)</b>
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>17 871,53</b>	<b>18 175,61</b>	<b>16 839,14</b>	<b>(1 032,39)</b>
4	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
5	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>17 748,91</b>	<b>18 175,61</b>	<b>16 839,14</b>	<b>(909,77)</b>
6	<b>Потери</b>	<b>3 935,25</b>	<b>3 934,30</b>	<b>3 908,51</b>	<b>(26,74)</b>
7	<b>Потребители из сети</b>	<b>13 813,66</b>	<b>14 241,30</b>	<b>12 930,63</b>	<b>(883,03)</b>
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>13 936,28</b>	<b>14 241,30</b>	<b>12 930,63</b>	<b>(1 005,65)</b>
8.1	Собственное потребление	35,59	62,64	60,85	25,26
8.2	Реализация сторонним потребителям	13 900,69	14 178,66	12 869,78	(1 030,91)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,06</b>	<b>1,02</b>	<b>0,99</b>	<b>(0,07)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,03	0,00	-0,04	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,02	0,99	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>9 955 378,38</b>	<b>9 654 447,64</b>	<b>9 297 532,52</b>	<b>(657 845,86)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>9 431 303,01</b>	<b>9 431 303,01</b>	<b>9 431 303,01</b>	<b>0,00</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>10 644 430,64</b>	<b>3 139 465,88</b>	<b>3 947 332,64</b>	<b>(6 697 098,00)</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 428 343,52	0,00	0,00	(5 428 343,52)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	19 676,09	0,00	0,00	(19 676,09)
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	9 475,56	0,00	0,00	(9 475,56)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении	10 200,53	0,00	0,00	(10 200,53)

	налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 980 566,87</b>	<b>2 623 519,31</b>	<b>2 526 530,47</b>	<b>545 963,60</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	496 733,81	2 207 475,69	2 125 867,56	1 629 133,74
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 483 833,06	416 043,62	400 662,91	(1 083 170,14)
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	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>1 295 469,57</b>	<b>0,00</b>	<b>312 745,23</b>	<b>(982 724,34)</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>1 542 198,23</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(1 542 198,23)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	1 542 198,23	0,00	0,00	(1 542 198,23)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>69 127,40</b>	<b>206 897,61</b>	<b>27 028,62</b>	<b>(42 098,78)</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	69 127,40	0,00	0,00	(69 127,40)
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	206 897,61	27 028,62	27 028,62
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>788 399,84</b>	<b>788 399,84</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>309 048,96</b>	<b>309 048,96</b>	<b>292 628,48</b>	<b>(16 420,48)</b>
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>20 922 205,35</b>	<b>18 556 572,37</b>	<b>17 237 374,81</b>	<b>(3 684 830,55)</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>14 877 754,21</b>	<b>14 827 222,64</b>	<b>13 782 454,26</b>	<b>(1 095 299,95)</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>427,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(427,95)</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>5 779 337,97</b>	<b>3 488 993,70</b>	<b>3 210 992,00</b>	<b>(2 568 345,98)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>5 779 337,97</b>	<b>3 488 993,70</b>	<b>3 210 992,00</b>	<b>(2 568 345,98)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 766 496,78	3 488 993,70	3 196 941,34	(2 569 555,43)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	12 841,20	0,00	14 050,65	1 209,46
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-

4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>2 208,50</b>	<b>240 356,03</b>	<b>87 189,80</b>	<b>84 981,30</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	36,00	4 002,79	1 423,51	1 387,51
4.4.2	тариф на холодную воду	61,35	60,05	61,25	(0,10)
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>262 476,73</b>	<b>0,00</b>	<b>156 738,75</b>	<b>(105 737,98)</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 299,62	0,00	2 559,00	(1 740,62)
4.5.2	тариф на теплоноситель	61,05	0,00	61,25	0,20
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-480 208,29</b>	<b>-2 409 259,01</b>	<b>(2 409 259,01)</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-480 208,29	-2 409 259,01	(2 409 259,01)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>41 522 014,38</b>	<b>30 870 277,61</b>	<b>28 072 980,96</b>	<b>-13 449 033,42</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

**ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
городской округ "город Стрежевой"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,20	157,20	приказ Департамента от 20.12.2018 № 3-696
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,20	157,20	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,20	157,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	89 567,10	89 567,10	приказ Департамента от 20.12.2018 №3-695
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	89 567,10	89 567,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	89 567,10	89 567,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации (вода/пар)	м3*	240622,6/1	240622,6/1	



нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа (вода/пар)	м3**	240622,6/1	240622,6/1	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки (вода/пар)	м3	240622,6/1	240622,6/1	

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

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

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

ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"

**городской округ "город Стрежевой"  
общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>534 937,31</b>	<b>540 405,79</b>	<b>540 405,79</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>3 805,32</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>531 131,99</b>	<b>540 405,79</b>	<b>540 405,79</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>531 131,99</b>	<b>540 405,79</b>	<b>540 405,79</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>89 567,06</b>	<b>89 567,06</b>	<b>89 567,06</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>441 564,93</b>	<b>450 838,73</b>	<b>450 838,73</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>441 564,93</b>	<b>450 838,73</b>	<b>450 838,73</b>
8.1	Собственное потребление	10 756,18	10 756,18	10 756,18
8.2	Реализация сторонним потребителям	430 808,75	440 082,55	440 082,55
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,06</b>	<b>1,02</b>	<b>1,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,04	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,02	1,02
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>194 489 020,44</b>	<b>188 376 053,97</b>	<b>187 783 061,15</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>184 022 091,29</b>	<b>184 022 091,29</b>	<b>184 022 091,29</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>81 289 932,20</b>	<b>82 045 322,74</b>	<b>81 591 592,80</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>3 413 597,57</b>	<b>3 540 172,61</b>	<b>3 230 292,12</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>22 624 326,76</b>	<b>20 129 688,65</b>	<b>19 588 999,99</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>237 362,99</b>	<b>1 417 132,64</b>	<b>1 236 607,98</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	134 377,00	45 679,64	58 346,02
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	9 929,92	157 295,41	149 229,60
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	93 056,07	1 214 157,58	1 029 032,36
3.3.3.1	налог на имущество организаций	93 056,07	185 125,22	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	1 029 032,36	1 029 032,36
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>39 126 739,51</b>	<b>37 856 784,66</b>	<b>37 737 614,52</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	33 100 360,66	32 026 006,80	31 925 191,48
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	6 026 378,86	5 830 777,86	5 812 423,03
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
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>4 744 008,80</b>	<b>4 716 984,47</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>703 497,42</b>	<b>213 764,61</b>	<b>785 089,29</b>
3.6.1	амортизация основных средств	685 207,16	57 557,83	739 944,19
3.6.2	амортизация прочего имущества	18 290,26	156 206,78	45 145,10
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>2 644 988,48</b>	<b>1 237 101,45</b>	<b>2 637 187,53</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	2 644 988,48	1 237 101,45	2 637 187,53
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>4 445 303,30</b>	<b>3 239 029,33</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>12 539 419,47</b>	<b>8 461 366,02</b>	<b>8 419 787,57</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	16,67	20,00	20,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>134 796 237,01</b>	<b>137 542 859,90</b>	<b>141 775 733,20</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>34 395 600,87</b>	<b>37 164 526,86</b>	<b>34 736 843,28</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>70 955 172,18</b>	<b>67 977 466,97</b>	<b>77 155 874,64</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>69 621 401,04</b>	<b>66 985 651,12</b>	<b>75 614 192,86</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	69 018 610,11	66 404 293,18	75 032 807,29
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	602 790,93	581 357,95	581 385,57
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>1 333 771,13</b>	<b>991 815,85</b>	<b>1 541 681,77</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 333 771,13	0,00	1 541 681,77
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>2 013 833,35</b>	<b>2 310 114,23</b>	<b>2 010 599,15</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	55 976,29	55 827,30	55 976,29
4.4.2	тариф на холодную воду	35,98	41,38	35,92
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>27 431 630,61</b>	<b>30 090 751,85</b>	<b>27 872 416,13</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	223 097,61	240 622,58	240 622,58
4.5.2	тариф на теплоноситель	122,96	125,05	115,83
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>62 697 097,34</b>	<b>33 845 464,07</b>	<b>33 679 150,27</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>29 891 247,22</b>	<b>29 891 247,22</b>	<b>29 106 157,93</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>7 008 898,99</b>	<b>3 954 216,86</b>	<b>4 572 992,33</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>9 320 743,17</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>16 476 207,96</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	15,27	8,30	8,19
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-33 045 289,28</b>	<b>-36 301 719,14</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-33 045 289,28	-36 301 719,14
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>473 272 286,99</b>	<b>408 764 411,40</b>	<b>408 527 818,28</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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