УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления - Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

28.11.2018 № 33/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
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
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков *(право совещательного голоса)*	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 13):

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-189).
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-512).
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) для потребителей Спасского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-519).
4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) для потребителей села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-98).
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) для потребителей котельной «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-565).
6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) для потребителей котельной «Школьная» (ул. Школьная, №

1) с. Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского районана период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-564).

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) для потребителей котельной котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, N 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-562).

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) для потребителей котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-565).

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2019 год (тарифное дело № 1-68).

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2019 год (тарифное дело № 1-70).

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «АИТ ул. Центральная 64Б» села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2019 год (тарифное дело № 1-71).

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А Спасского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-321/9(324) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы, в части 2019 года.

13. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-316/9(323) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы, в части 2019 года.

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) для потребителей котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-189)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 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 РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 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 «Комсервис+М» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 51,03 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 100,44 тыс. руб. по результатам деятельности за 2016 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 51,03 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	2019	812,76	1,00	0,00	-	а)	216,36	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	б)	-	
	2020	812,76	1,00	0,00	-	а)	216,36	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	б)	-	
	2021	812,76	1,00	0,00	-	а)	216,36	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	б)	-	
	2022	812,76	1,00	0,00	-	а)	216,36	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	б)	-	
	2023	812,76	1,00	0,00	-	а)	216,36	а)	-	-
						б)	0,000			
						в)	0,00	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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Комсервис+М» (ИНН 7014057377)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 367,99	4 576,65
			2020	4 576,65	4 888,42
			2021	4 888,42	5 230,49
			2022	5 196,84	5 196,84
			2023	5 196,84	5 604,64
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-512)

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

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131)	2019	2 108,72	1,00	0,00	-	а)	152,9	а)	-	-
						б)	2,21			
						в)	632,49	б)	-	
	2020	2 108,72	1,00	0,00	-	а)	152,9	а)	-	-
						б)	2,21			
						в)	632,49	б)	-	
	2021	2 108,72	1,00	0,00	-	а)	152,9	а)	-	-
						б)	2,21			
						в)	632,49	б)	-	
	2022	2 108,72	1,00	0,00	-	а)	152,9	а)	-	-
						б)	2,21			
						в)	632,49	б)	-	
	2023	2 108,72	1,00	0,00	-	а)	152,9	а)	-	-
						б)	2,21			
						в)	632,49	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

топлива не применяется.

2. Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, 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.	Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	946,14	969,79
			2020	969,79	979,15
			2021	967,13	967,13
			2022	967,13	1 021,44
			2023	1 015,79	1 015,79
		Население (с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 135,37	1 163,75
			2020	1 163,75	1 174,98
			2021	1 160,56	1 160,56
			2022	1 160,56	1 225,73
			2023	1 218,95	1 218,95

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) для потребителей Спасского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-519)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 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 РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 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 «Санаторий Синий Утес» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1223,65 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 прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 295,19 тыс. руб., в том числе:

1) 101,86 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за

2016 год, составляет 119,83 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 17,97 тыс.руб., 2019 – 101,86 тыс.руб.).

2) 193,34 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 1223,65 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 1936,34 тыс.руб., в последующие периоды 1030,31 тыс.руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 1030,31 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
ООО «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	2019	3 271,23	1,00	0,00	-	а)	154,23	а)	-	-
						б)	1,470			
						в)	1287,00	б)	-	
	2020	3 271,23	1,00	0,00	-	а)	154,23	а)	-	-
						б)	1,470			
						в)	1287,00	б)	-	
	2021	3 271,23	1,00	0,00	-	а)	157,37	а)	-	-
						б)	1,470			
						в)	1287,00	б)	-	
	2022	3 271,23	1,00	0,00	-	а)	157,37	а)	-	-
						б)	1,470			
						в)	1287,00	б)	-	
	2023	3 271,23	1,00	0,00	-	а)	157,37	а)	-	-
						б)	1,470			
						в)	1287,00	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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Спасского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Синий Утес» (ИНН 7014041634)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 513,70	1 544,95
			2020	1 544,95	1 564,48
			2021	1 564,48	1 615,31
			2022	1 615,31	1 667,19
			2023	1 667,19	1 731,73
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 816,44	1 853,94
			2020	1 853,94	1 877,38
			2021	1 877,38	1 938,37
			2022	1 938,37	2 000,63
			2023	2 000,63	2 078,08

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) для потребителей села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-98)

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 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 «Газпром трансгаз Томск» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 64,66 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 3,23 тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 61,43 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
ООО «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)	2019	92,53	1,00	0,00	-	а)	149,59	а)	-	-
						б)	0,416			
						в)	14,58	б)	-	
	2020	92,53	1,00	0,00	-	а)	149,59	а)	-	-
						б)	0,416			
						в)	14,58	б)	-	
	2021	92,53	1,00	0,00	-	а)	149,59	а)	-	-
						б)	0,416			
						в)	14,58	б)	-	
	2022	92,53	1,00	0,00	-	а)	149,59	а)	-	-
						б)	0,416			
						в)	14,58	б)	-	
	2023	92,53	1,00	0,00	-	а)	149,59	а)	-	-
						б)	0,416			
						в)	14,58	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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 136,07	1 136,07
			2020	1 136,07	1 151,82
			2021	1 151,82	1 184,52
			2022	1 184,52	1 221,47
			2023	1 221,47	1 248,35
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 363,28	1 363,28
			2020	1 363,28	1 382,18
			2021	1 382,18	1 421,42
			2022	1 421,42	1 465,76
			2023	1 465,76	1 498,02

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) для потребителей котельной «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-565)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 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 РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Новокусковские коммунальные системы» (котельная «Школьная» с.Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 85,21 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 59,78 тыс. руб., по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2018-2021 гг. по результатам деятельности 2016 года,

составляет 74,73 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 14,95 тыс. руб., 2019 – 59,78 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 85,21 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	2019	850,67	1,00	0,00	-	а)	226,26	а)	-	-
						б)	2,44			
						в)	21,11	б)	-	
	2020	850,67	1,00	0,00	-	а)	226,26	а)	-	-
						б)	2,44			
						в)	21,11	б)	-	
	2021	850,67	1,00	0,00	-	а)	226,26	а)	-	-
						б)	2,44			
						в)	21,11	б)	-	
	2022	850,67	1,00	0,00	-	а)	226,26	а)	-	-
						б)	2,44			
						в)	21,11	б)	-	
	2023	850,67	1,00	0,00	-	а)	228,03	а)	-	-
						б)	2,44			
						в)	21,11	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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 822,28	7 583,51
			2020	7 583,51	7 962,07
			2021	7 962,07	8 371,80
			2022	8 371,80	8 458,15
			2023	8 458,15	8 488,85
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) для потребителей котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 1) с. Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского районана период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-564)

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 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 РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 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 «Новокусковские коммунальные системы» (котельная «Школьная» с.Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского района) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 20,8 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 246,18 тыс. руб., по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2018-2021 гг. по результатам деятельности 2016 года,

составляет 347,83 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 17,39 тыс. руб., 2019 – 246,18 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 84,26 тыс. руб. и по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 20,80 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 1) с.Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	2019	886,57	1,00	0,00	-	а)	224,87	а)	-	-
						б)	2,79			
						в)	25,47	б)	-	
	2020	886,57	1,00	0,00	-	а)	224,87	а)	-	-
						б)	2,79			
						в)	25,47	б)	-	
	2021	886,57	1,00	0,00	-	а)	224,87	а)	-	-
						б)	2,79			
						в)	25,47	б)	-	
	2022	886,57	1,00	0,00	-	а)	224,87	а)	-	-
						б)	2,79			
						в)	25,47	б)	-	
	2023	886,57	1,00	0,00	-	а)	224,87	а)	-	-
						б)	2,79			
						в)	25,47	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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 1) с.Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 508,16	6 259,17
			2020	6 259,17	7 316,55
			2021	7 316,55	7 571,66
			2022	7 571,66	7 786,37
			2023	7 786,37	8 075,57
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) для потребителей котельной котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-562)

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Новокусковские коммунальные системы» (котельная «Поселковая» с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 881,17 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 прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 207,33 тыс. руб., по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ 2018-2021 гг. по результатам деятельности 2016 года,

составляет 613,39 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 2,45 тыс. руб., 2019 – 207,33 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 403,61 тыс. руб. и по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 881,17 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норма-тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <**>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	2019	2 046,87	1,00	0,00	-	а)	219,85	а)	-	-
						б)	1,98			
						в)	827,82	б)	-	
	2020	2 046,87	1,00	0,00	-	а)	219,85	а)	-	-
						б)	1,98			
						в)	827,82	б)	-	
	2021	2 046,87	1,00	0,00	-	а)	219,85	а)	-	-
						б)	1,98			
						в)	827,82	б)	-	
	2022	2 046,87	1,00	0,00	-	а)	219,85	а)	-	-
						б)	1,98			
						в)	827,82	б)	-	
	2023	2 046,87	1,00	0,00	-	а)	223,08	а)	-	-
						б)	1,98			
						в)	827,82	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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98
			2020	2 311,98	2 439,43
			2021	2 439,43	2 536,10
			2022	2 536,10	2 608,27
			2023	2 608,27	2 638,27
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,79	2 311,98
			2020	2 311,98	2 439,43
			2021	2 439,43	2 536,10
			2022	2 536,10	2 608,27
			2023	2 608,27	2 638,27

* 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:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) для потребителей котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-565)

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

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

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 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. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 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 «Новокусковские коммунальные системы» (котельная «Школьная» с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 44,01 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 53,38 тыс. руб., по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ 2018-2021 гг. по результатам деятельности 2016 года,

составляет 53,92 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 0,54 тыс. руб., 2019 – 53,38 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 44,04 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, 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 <****>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	2019	1 060,19	1,00	0,00	-	а)	220,54	а)	-	-
						б)	1,40			
						в)	52,40	б)	-	
	2020	1 060,19	1,00	0,00	-	а)	222,17	а)	-	-
						б)	1,40			
						в)	52,40	б)	-	
	2021	1 060,19	1,00	0,00	-	а)	222,17	а)	-	-
						б)	1,40			
						в)	52,40	б)	-	
	2022	1 060,19	1,00	0,00	-	а)	222,17	а)	-	-
						б)	1,40			
						в)	52,40	б)	-	
	2023	1 060,19	1,00	0,00	-	а)	222,17	а)	-	-
						б)	1,40			
						в)	52,40	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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 55а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 171,74	3 171,74
			2020	3 171,74	3 245,74
			2021	3 245,74	3 348,31
			2022	3 348,31	3 497,17
			2023	3 497,17	3 623,81
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2019 год (тарифное дело № 1-68)

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 «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 739,46	4 855,65
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 739,46	4 855,65

* 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:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2019 год (тарифное дело № 1-70)

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

РЕШИЛИ:
Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 599,49	2 660,92
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 599,49	2 660,92

* 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:
О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «АИТ ул. Центральная 64Б» села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на 2019 год (тарифное дело № 1-71)

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

РЕШИЛИ:
Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «АИТ ул. Центральная 64Б» села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 119,23	4 211,95
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-

* 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:
О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А Спасского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-321/9(324) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы, в части 2019 года

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 2019 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при корректировке на 2019 год в состав необходимой валовой выручки МУП «Техник» с. Вершинино по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 351,86 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, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 70,37 тыс. руб. в состав НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017, оставшаяся сумма подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-316/9(323) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.10.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.10.2016 №1-316/9(323)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	5 970,59	13 399,04
			2018	10 578,41	10 578,41
			2019	10 578,41	14 755,77
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	-	-
			2018	-	-
			2019	-	-

* 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:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 13 Повестки дня об корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-316/9(323) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы, в части 2019 года

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 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 2019 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Техник» с. Вершинино при корректировке тарифа на 2019 год по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 66,27 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 313,79 тыс. руб., в т.ч.

1) 314,96 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 629,91 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 314,96 тыс.руб., 2019 – 314,96 тыс.руб.);

2) 1,16 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 65,11 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-321/9(324) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.10.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.10.2016 №1-321/9(324)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, Спасского сельского поселения Томского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	3 600,86	3 742,98
			2018	3 742,98	3 900,97
			2019	3 900,97	3 998,53
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		Одноставочный руб./Гкал	2017	3 600,86	3 742,98
			2018	3 742,98	3 900,97
			2019	3 900,97	3 998,53

* 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:

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления А.А.Давидович

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

ООО "Комсервис+М"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	**Производство тепловой энергии**	**308,11**	**308,11**	**308,11**	**308,11**	**308,11**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**307,72**	**307,72**	**307,72**	**307,72**	**307,72**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6	**Потери**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Потребители из сети**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**307,72**	**307,72**	**307,72**	**307,72**	**307,72**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**307,72**	**307,72**	**307,72**	**307,72**	**307,72**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,38**	**1,02**	**1,03**	**1,04**	**1,04**
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,84	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	16,81	110,50	110,50	110,50	110,50
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,38	1,024	1,030	1,030	1,030
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**812 759,83**	**831 989,73**	**856 616,62**	**881 972,47**	**908 078,86**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**812 759,83**	**812 759,83**	**812 759,83**	**812 759,83**	**812 759,83**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**59 395,48**				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	59 395,48				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	28 952,18				
2.1.3.2	специальная одежда	4 154,51				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	26 288,79				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**				
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**736 972,29**	**754 409,05**	**776 739,56**	**799 731,05**	**823 403,09**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	697 240,19	713 736,89	734 863,50	756 615,46	779 011,28
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	14 525,84				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	39 732,10	40 672,16	41 876,06	43 115,59	44 391,81
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,11				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	29 706,85				
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**				
2.5	**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:**	**3 820,83**				
2.5.1	услуги связи	708,04				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	3 112,79				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**				
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**				
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**12 571,23**				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	6 924,54				

2.9.1.1	моющие средства	3 337,25				
2.9.1.2	специальное питание	3 587,29				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	5 646,69				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	5 646,69				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**				
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**				
III	**Неподконтрольные расходы**	**265 424,63**	**220 480,26**	**279 674,94**	**288 096,55**	**296 778,75**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**222 565,63**	**227 831,53**	**234 575,35**	**241 518,78**	**248 667,73**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	210 566,54	215 548,54	221 928,78	228 497,87	235 261,41
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	11 999,09	12 282,99	12 646,57	13 020,91	13 406,33
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**42 858,99**	**43 677,63**	**45 099,59**	**46 577,77**	**48 111,01**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	-51 028,90	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	-51 028,90	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**393 307,68**	**396 099,69**	**412 127,66**	**429 101,23**	**446 953,82**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**234 836,56**	**234 836,56**	**244 230,02**	**254 487,68**	**265 430,65**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**158 471,12**	**161 263,13**	**167 897,64**	**174 613,55**	**181 523,17**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**158 471,12**	**161 263,13**	**167 897,64**	**174 613,55**	**181 523,17**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	158 471,12	161 263,13	167 897,64	174 613,55	181 523,17
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,52	6,64	6,91	7,19	7,47
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	-100 440,02	0,00	0,00	0,00	0,00

	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-100 440,02	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 371 052,11**	**1 448 569,67**	**1 548 419,22**	**1 599 170,25**	**1 651 811,43**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**4 455,52**	**4 707,43**	**5 031,91**	**5 196,84**	**5 367,91**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Темп роста	**0,00**	**105,65**	**106,89**	**103,28**	**103,29**
	товарная продукция	1 371 052,11	1 448 569,67	1 548 419,22	1 599 170,25	1 651 811,43
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,1	104,0	104,2	104,3

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

ООО "Консервис+М"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год	показатель на 2021 год	показатель на 2022 год	показатель на 2023 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	216,40	216,40	216,40	216,40	216,40	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

Список листов

Акционерное общество Кондитерская фабрика "Красная звезда"

города Томска городского округа "Город Томск"
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)	Департамент тарифного регулирования ТО (КП)
1	2	3	4	5	6	7
I	Отпуск тепловой энергии					
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	16 131,62	16 131,62	16 131,62	16 131,62	16 131,62
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	13 698,82	13 698,82	13 698,82	13 698,82	13 698,82
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	2 432,80	2 432,80	2 432,80	2 432,80	2 432,80
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 108 721,78	2 158 614,13	2 222 509,11	2 288 295,38	2 356 028,92
	базовый уровень операционных расходов	2 108 721,78	2 108 721,78	2 108 721,78	2108721,775	2108721,775
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	172 241,42				
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00				
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 788 234,96				
2.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	148 245,40				
2.5	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				
2.6	расходы на служебные командировки	0,00				
2.7	расходы на обучение персонала	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
	Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1	0,00				
	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	0,00				
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

	Индекс изменения количества активов (ИКА)	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	передача тепловой энергии	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	производство тепловой энергии	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	**20,84**	**20,84**	**20,84**	**20,84**	**20,84**
	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	**8,99**	**8,99**	**8,99**	**8,99**	**8,99**
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**
	индекс изменения операционных расходов	x	1,024	1,030	1,030	1,030
III	***Неподконтрольные расходы***	***2 085 033,86***	***2 047 575,51***	***1 521 494,27***	***1 494 531,83***	***1 439 356,92***
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**237 751,72**	**223 761,22**	**211 125,05**	**197 986,01**	**136 508,57**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 665,57	2 726,88	2 819,59	2 915,46	3 014,58
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	235 086,15	221 034,34	208 305,46	195 070,55	133 493,98
3.3.3.1	*налог на имущество организаций*	229 876,69	*215 824,88*	*203 096,00*	*189 861,09*	*128 284,52*
3.3.3.2	*земельный налог*	5 209,46	*5 209,46*	*5 209,46*	*5 209,46*	*5 209,46*
3.3.3.3	*транспортный налог*	0,00	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.3.3.4	*водный налог*	0,00	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.3.3.5	*прочие налоги*	0,00	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4.1		*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**543 623,43**	**556 485,56**	**572 957,53**	**586 036,04**	**607 378,62**
3.4.1	*отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала*	543 623,43	*556 485,56*	*572 957,53*	*586 036,04*	*607 378,62*
3.4.2	*отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала*	0,00	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.4.3	*% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС*	30,00	*30,00*	*30,00*	*30,00*	*30,00*
3.4.4	*% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев*	0,40	*0,40*	*0,40*	*0,20*	*0,40*
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**1 303 658,71**	**1 267 328,73**	**737 411,69**	**710 509,77**	**695 469,73**
3.6.1	*амортизация основных средств*	1 303 658,71	*1 267 328,73*	*737 411,69*	*710 509,77*	*695 469,73*
3.6.2	*амортизация прочего имущества*	0,00	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.7.1	*расходы на обслуживание заемных средств*	0,00	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.7.2	*расходы на услуги банков*	0,00	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***
3.8.1		*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.9	**Налог на прибыль (единый налог, уплачиваемый при УСН)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	***Расходы на приобретение энергетических ресурсов***	***11 243 214,48***	***11 506 993,32***	***11 857 443,38***	***12 218 645,18***	***12 591 009,70***
4.1	**расходы на топливо**	**9 697 554,91**	**9 914 328,85**	**10 214 806,19**	**10 524 519,13**	**10 843 753,14**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 334 394,45**	**1 374 426,29**	**1 415 659,08**	**1 458 128,85**	**1 501 872,71**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 334 394,45**	**1 374 426,29**	**1 415 659,08**	**1 458 128,85**	**1 501 872,71**
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4	**расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5	**расходы на теплоноситель**	**211 265,11**	**218 238,18**	**226 978,11**	**235 997,20**	**245 383,85**
V	***Прибыль***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	***ИТОГО необходимая валовая выручка***	***15 436 970,11***	***15 713 182,96***	***15 601 446,75***	***13 713 177,01***	***14 030 366,62***
VIII	***Тариф, руб/Гкал***	***956,94***	***974,06***	***967,13***	***991,93***	***1 015,79***

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 -2023 годы

Акционерное общество Кондитерская фабрика "Красная звезда"

теплоснабжение

для потребителей

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт города Томска городского округа "Город Томск"

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	152,88	152,88	152,88	152,88	152,88
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	152,88	152,88	152,88	152,88	152,88
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	632,5	632,5	632,5	632,5	632,5
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2 722,1	2 722,1	2 722,1	2 722,1	2 722,1
общий нормативный запас топлива, в том числе:	-	-	-	-	-
эксплуатационный запас, тн	-	-	-	-	-
неснижаемый запас, тн	-	-	-	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-	-	-	-	-

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

ООО "Санаторий Синий Утес"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	**Производство тепловой энергии**	**9 491,13**	**9 491,13**	**9 491,13**	**9 491,13**	**9 491,13**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**123,44**	**123,44**	**123,44**	**123,44**	**123,44**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**9 367,69**	**9 367,69**	**9 367,69**	**9 367,69**	**9 367,69**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**8 222,80**	**8 222,80**	**8 222,80**	**8 222,80**	**8 222,80**
6	**Потери**	**1 287,00**	**1 287,00**	**1 287,00**	**1 287,00**	**1 287,00**
7	**Потребители из сети**	**6 935,80**	**6 935,80**	**6 935,80**	**6 935,80**	**6 935,80**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**6 935,80**	**6 935,80**	**6 935,80**	**6 935,80**	**6 935,80**
8.1	Собственное потребление	**3 913,80**	**3 913,80**	**3 913,80**	**3 913,80**	**3 913,80**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**3 022,00**	**3 022,00**	**3 022,00**	**3 022,00**	**3 022,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,02**	**1,03**	**1,04**	**1,04**
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**3 271 233,13**	**3 348 630,51**	**3 447 749,97**	**3 549 803,37**	**3 654 877,55**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**3 271 233,13**	**3 271 233,13**	**3 271 233,13**	**3 271 233,13**	**3 271 233,13**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**340 160,40**				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	287 577,44				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	52 582,96				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	9 050,57				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 208,64				
2.1.3.4	ГСМ топливо	39 323,74				
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**				
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**2 814 764,53**	**2 881 361,86**	**2 966 650,17**	**3 054 463,02**	**3 144 875,12**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 647 974,96	2 710 626,05	2 790 860,58	2 873 470,05	2 958 524,77
2.3.1.1	численность производственного персонала	10,01				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 044,41				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	166 789,57	170 735,81	175 789,59	180 992,96	186 350,36
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,51				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 253,20				
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**				
2.5	**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:**	**72 059,68**				
2.5.1	услуги связи	9 976,53				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	62 083,15				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**				
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**5 777,12**				
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**38 471,40**				

2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	25 772,61				
2.9.1.1	моющие средства	3 907,29				
2.9.1.2	специальное питание	21 865,32				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00				
2.9.2	прочие услуги	2 388,19				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	10 310,61				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	10 310,61				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**				
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**				
III	**Неподконтрольные расходы**	**902 841,36**	**869 416,76**	**806 019,66**	**926 384,51**	**1 039 851,71**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**9 019,93**	**9 037,26**	**9 075,68**	**9 118,70**	**9 163,43**
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	634,22	634,22	634,22	634,22	634,22
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 019,64	1 036,97	1 075,39	1 118,41	1 163,14
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	7 366,07	7 366,07	7 366,07	7 366,07	7 366,07
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	6 289,71	6 289,71	6 289,71	6 289,71	6 289,71
3.3.3.3	транспортный налог	1 076,36	1 076,36	1 076,36	1 076,36	1 076,36
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**846 389,52**	**870 171,28**	**895 928,35**	**922 447,83**	**949 752,29**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	799 688,44	818 609,07	842 839,90	867 787,96	893 474,48
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	46 701,08	51 562,22	53 088,46	54 659,88	56 277,81
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**215 300,96**	**221 885,79**	**221 885,79**	**221 885,79**	**221 885,79**
3.6.1	амортизация основных средств	215 300,96	215 300,96	215 300,96	215 300,96	215 300,96
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	6 584,83	6 584,83	6 584,83	6 584,83
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**25 467,19**	**25 900,13**	**26 859,74**	**27 934,13**	**29 051,49**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	25 467,19	25 900,13	26 859,74	27 934,13	29 051,49
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	-193 336,24	-257 577,71	-347 729,90	-255 001,93	-170 001,29
3.10.1	выпадающие доходы	-193 336,24	-257 577,71	-347 729,90	-255 001,93	-170 001,29
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**6 517 450,92**	**6 554 260,09**	**6 745 046,42**	**6 878 204,56**	**7 056 318,97**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**5 758 928,72**	**5 781 964,43**	**5 941 031,26**	**6 042 028,79**	**6 187 037,48**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**726 251,49**	**738 961,99**	**769 367,71**	**800 142,42**	**831 807,04**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**726 251,49**	**738 961,99**	**769 367,71**	**800 142,42**	**831 807,04**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	726 251,49	738 961,99	769 367,71	800 142,42	831 807,04
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	147,44	147,44	147,44	147,44	147,44
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,93	5,01	5,22	5,43	5,64
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**32 270,71**	**33 333,67**	**34 647,45**	**36 033,35**	**37 474,45**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	812,00	812,00	812,00	812,00	812,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	39,74	41,05	42,67	44,38	46,15
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	-101 855,58	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-101 855,58	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**10 589 669,83**	**10 772 307,36**	**10 998 816,05**	**11 354 392,44**	**11 751 048,24**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**1 526,81**	**1 553,15**	**1 585,80**	**1 637,07**	**1 694,26**
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Темп роста	**0,00**	**101,72**	**102,10**	**103,23**	**103,49**
	товарная продукция	4 614 028,98	4 693 606,05	4 792 298,23	4 947 226,56	5 120 053,60
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4

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

ООО "Санаторий Синий Утес"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — Спасского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утверждаемые в целом по организации	кг у.т./Гкал	154,20	154,20	157,40	157,40	157,40	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-339	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 показателейудельного расхода топлива по каждой
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у.т./Гкал**	154,20	154,20	157,40	157,40	157,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	154,20	154,20	157,40	157,40	157,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	675,50	675,50	675,50	675,50	675,50	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-338 (для сторонних потребителей)	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**	675,50	675,50	675,50	675,50	675,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 287,00	1 287,00	1 287,00	1 287,00	1 287,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по	м3**	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	тонн	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	Приказ ДТР Томской области от 28.11.2018 № 3-341	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	-	-	-	-	-		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	Баланс					
1	**Производство тепловой энергии**	**656,10**	**656,10**	**656,10**	**656,10**	**656,10**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**1,14**	**1,14**	**1,14**	**1,14**	**1,14**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**654,96**	**654,96**	**654,96**	**654,96**	**654,96**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**654,95**	**654,95**	**654,95**	**654,95**	**654,95**
6	**Потери**	**14,58**	**14,58**	**14,58**	**14,58**	**14,58**
7	**Потребители из сети**	**640,37**	**640,37**	**640,37**	**640,37**	**640,37**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**640,37**	**640,37**	**640,37**	**640,37**	**640,37**
8.1	Собственное потребление	**417,71**	**417,71**	**417,71**	**417,71**	**417,71**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**222,66**	**222,66**	**222,66**	**222,66**	**222,66**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,02**	**1,03**	**1,04**	**1,04**
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**92 532,50**	**94 721,81**	**97 525,58**	**100 412,34**	**103 384,54**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**92 532,50**	**92 532,50**	**92 532,50**	**92 532,50**	**92 532,50**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**0,00**				
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**				
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**92 532,50**	**94 721,81**	**97 525,58**	**100 412,34**	**103 384,54**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	92 532,50	94 721,81	97 525,58	100 412,34	103 384,54
2.3.1.1	численность производственного персонала	0,31				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 874,33				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00				
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**				
2.5	**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**				
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**				
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**0,00**				
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**				
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**0,00**				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00				
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**				
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**				
III	**Неподконтрольные расходы**	**87 136,03**	**71 651,75**	**74 479,50**	**80 570,06**	**81 515,78**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**1 096,51**	**1 115,15**	**1 156,47**	**1 202,73**	**1 250,83**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 096,51	1 115,15	1 156,47	1 202,73	1 250,83
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**27 944,81**	**28 605,99**	**29 452,73**	**30 324,53**	**31 222,13**

ОВ-Д

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	27 944,81	28 605,99	29 452,73	30 324,53	31 222,13
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**61 327,52**	**61 327,52**	**61 327,52**	**61 327,52**	**61 327,52**
3.6.1	амортизация основных средств	61 327,52	61 327,52	61 327,52	61 327,52	61 327,52
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	-3 232,82	-19 396,91	-17 457,22	-12 284,71	-12 284,71
3.10.1	выпадающие доходы	-3 232,82	-19 396,91	-17 457,22	-12 284,71	-12 284,71
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**547 833,52**	**565 407,28**	**574 466,54**	**587 584,31**	**604 594,31**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**426 231,28**	**427 936,20**	**430 931,76**	**438 257,60**	**448 775,78**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**121 448,51**	**133 035,90**	**138 480,60**	**144 019,83**	**149 703,39**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**121 448,51**	**133 035,90**	**138 480,60**	**144 019,83**	**149 703,39**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	121 448,51	133 035,90	138 480,60	144 019,83	149 703,39
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,29	5,80	6,03	6,28	6,52
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**153,73**	**4 435,18**	**5 054,18**	**5 306,89**	**6 115,13**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	39,42	1 137,22	1 295,94	1 360,74	1 567,98
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**727 502,04**	**731 780,85**	**746 471,62**	**768 566,71**	**789 494,63**
1	**Одноставочный тариф, в том числе**	**1 136,07**	**1 142,75**	**1 165,69**	**1 200,19**	**1 232,87**

Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Темп роста	**0,00**	**100,59**	**102,01**	**102,96**	**102,72**
товарная продукция	252 956,27	254 444,03	259 552,09	267 234,67	274 511,41
справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60				
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90				
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50				
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4

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

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год	показатель на 2021 год	показатель на 2022 год	показатель на 2023 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	149,60	149,60	149,60	149,60	149,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

МУП НКС

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной "Школьная" (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг у т /Гкал	220,4	220,70	220,70	220,70	223,20	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	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 показателейудельного
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у т /Гкал**	226,30	226,30	226,30	226,30	228,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у т /Гкал	226,30	226,30	226,30	226,30	228,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	926,80	926,80	926,80	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	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**	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	21,10	21,10	21,10	21,10	21,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	895,50	895,50	895,50	895,50	895,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	489,60	489,60	489,60	489,60	489,60	Приказ от 23.10.2018 № 3-208	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	422,30	422,30	422,30	422,30	422,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	67,30	67,30	67,30	67,30	67,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

МУП НКС котельной "Школьная" (ул. Партизанская, № 73) села Казанка Новокусковского сельского поселения Асиновского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году план организации (ОП)	2019 в целом по году эксперт	2019 Отклонение	2020 в целом по году план организации (ОП)	2020 в целом по году эксперт	2020 Отклонение	2021 в целом по году план организации (ОП)	2021 в целом по году эксперт	2021 Отклонение	2022 в целом по году план организации (ОП)	2022 в целом по году эксперт	2022 Отклонение	2023 в целом по году план организации (ОП)	2023 в целом по году эксперт	2023 Отклонение
	Баланс															
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**192,06**	**192,12**	**0,06**	**168,12**	**192,12**	**24,00**	**168,12**	**192,12**	**24,00**	**384,12**	**192,12**	**-192,00**	**384,12**	**192,12**	**-192,00**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**192,06**	**192,12**	**0,06**	**168,12**	**192,12**	**24,00**	**168,12**	**192,12**	**24,00**	**384,12**	**192,12**	**-192,00**	**384,12**	**192,12**	**-192,00**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,04**		**1,04**	**1,02**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046		1,04	1,034		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,28	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	0,52		0,44	0,52		0,44	0,52		0,44	0,52		0,44	0,52	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,60	1,60		1,60	1,60		1,60	1,60		1,60	1,60		1,60	1,60	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		1,04	1,024		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 042 497,33**	**850 671,07**	**-191 826,27**	**1 084 197,23**	**870 797,95**	**-213 399,28**	**1 127 565,12**	**896 573,57**	**-230 991,55**	**1 172 667,72**	**923 112,14**	**-249 555,58**	**1 219 574,43**	**950 436,26**	**-269 138,17**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**1 042 497,33**	**850 671,07**	**-191 826,27**	**1 042 497,33**	**850 671,07**	**-191 826,27**	**1 042 497,33**	**850 671,07**	**-191 826,27**	**1 042 497,33**	**850 671,07**	**-191 826,27**	**1 042 497,33**	**850 671,07**	**-191 826,27**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**52 561,20**	**49 983,71**	**-2 577,49**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	52 561,20	49 983,71	**-2 577,49**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	15 611,96	9 402,51	**-6 209,45**												
2.1.3.2	специальная одежда	934,64	912,76	**-21,88**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	18 323,36	24 926,67	**6 603,31**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	17 691,24	14 741,77	**-2 949,47**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**947 626,46**	**789 516,54**	**-158 109,93**	**985 531,52**	**808 196,50**	**-177 335,02**	**1 024 952,78**	**832 119,11**	**-192 833,67**	**1 065 950,89**	**856 749,84**	**-209 201,05**	**1 108 588,93**	**882 109,64**	**-226 479,29**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	776 490,69	710 879,79	-65 610,90	807 550,32	727 699,21	-79 851,11	839 852,33	749 239,10	-90 613,23	873 446,42	771 416,58	-102 029,85	908 384,28	794 250,51	-114 133,77
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00	0,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 176,89	14 810,00	-1 366,89												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	171 135,77	78 636,75	-92 499,02	177 981,20	80 497,29	-97 483,91	185 100,45	82 880,01	-102 220,44	192 504,47	85 333,26	-107 171,21	200 204,65	87 859,13	-112 345,52
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,58	0,28	-0,29												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 796,98	23 126,80	-1 670,17												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.5	**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:**	**39 311,54**	**9 522,93**	**-29 788,61**												
2.5.1	услуги связи	8 208,81	7 390,52	-818,30												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	31 102,73	2 132,42	-28 970,32												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**2 452,65**	**1 217,56**	**-1 235,09**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**545,48**	**430,33**	**-115,15**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	76,61	76,61												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	76,61	76,61												
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00												

2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	545,48	353,72	-191,76												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	545,48	353,72	-191,76												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**307 189,71**	**289 772,07**	**-17 417,64**	**319 661,13**	**299 869,31**	**-19 791,82**	**332 650,28**	**308 741,72**	**-23 908,55**	**346 179,49**	**317 900,29**	**-28 279,20**	**360 272,14**	**327 349,92**	**-32 922,22**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**2 955,19**	**311,06**	**-2 644,13**	**3 199,83**	**311,06**	**-2 888,77**	**3 465,33**	**311,06**	**-3 154,27**	**3 753,76**	**311,06**	**-3 442,70**	**4 067,42**	**311,06**	**-3 756,36**
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	870,06	311,06	-559,00	906,19	311,06	-595,13	942,32	311,06	-631,26	978,45	311,06	-667,39	1 014,58	311,06	-703,52
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 085,13	0,00	-2 085,13	2 293,64	0,00	-2 293,64	2 523,01	0,00	-2 523,01	2 775,31	0,00	-2 775,31	3 052,84	0,00	-3 052,84
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**286 183,19**	**266 869,19**	**-19 314,01**	**297 630,52**	**276 403,20**	**-21 227,32**	**309 535,74**	**284 584,74**	**-24 951,00**	**321 917,17**	**293 008,45**	**-28 908,72**	**334 793,86**	**301 681,50**	**-33 112,36**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	234 500,19	243 120,89	8 620,70	243 880,20	248 873,13	4 992,93	253 635,40	256 239,77	2 604,37	263 780,82	263 824,47	43,65	274 332,05	271 633,67	-2 698,38
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	51 683,00	23 748,30	-27 934,71	53 750,32	27 530,07	-26 220,25	55 900,34	28 344,96	-27 555,37	58 136,35	29 183,98	-28 952,37	60 461,80	30 047,82	-30 413,98
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**2 462,25**	**2 462,25**	**0,00**	**2 462,25**	**2 462,25**	**0,00**	**2 462,25**	**2 462,25**	**0,00**	**2 462,25**	**2 462,25**	**0,00**	**2 462,25**	**2 462,25**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	2 462,25	2 462,25	0,00	2 462,25	2 462,25	0,00	2 462,25	2 462,25	0,00	2 462,25	2 462,25	0,00	2 462,25	2 462,25	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**5 944,91**	**5 944,91**	**0,00**	**6 045,97**	**6 045,97**	**0,00**	**6 269,98**	**6 269,98**	**0,00**	**6 520,78**	**6 520,78**	**0,00**	**6 781,61**	**6 781,61**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	5 944,91	5 944,91	0,00	6 045,97	6 045,97	0,00	6 269,98	6 269,98	0,00	6 520,78	6 520,78	0,00	6 781,61	6 781,61
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**15 589,08**	**14 184,66**	**-1 404,42**	**16 368,53**	**14 646,82**	**-1 721,71**	**17 186,96**	**15 113,70**	**-2 073,26**	**18 046,31**	**15 597,75**	**-2 448,56**	**18 948,62**	**16 113,51**	**-2 835,11**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**158 994,59**	**292 207,94**	**133 213,36**	**261 790,31**	**308 661,78**	**46 871,47**	**279 527,55**	**321 168,28**	**41 640,73**	**482 440,37**	**334 360,77**	**-148 079,60**	**514 377,69**	**349 678,37**	**-164 699,31**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**30 618,05**	**159 684,29**	**129 066,24**	**130 136,68**	**166 231,35**	**36 094,67**	**141 291,25**	**172 880,60**	**31 589,35**	**337 292,24**	**180 141,59**	**-157 150,65**	**361 972,16**	**189 357,28**	**-172 614,88**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**128 376,54**	**131 994,38**	**3 617,84**	**131 653,64**	**141 826,17**	**10 172,54**	**138 236,30**	**147 659,24**	**9 422,94**	**145 148,13**	**153 565,61**	**8 417,48**	**152 405,53**	**159 641,37**	**7 235,85**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**128 376,54**	**131 994,38**	**3 617,84**	**131 653,64**	**141 826,17**	**10 172,54**	**138 236,30**	**147 659,24**	**9 422,94**	**145 148,13**	**153 565,61**	**8 417,48**	**152 405,53**	**159 641,37**	**7 235,85**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	125 384,44	129 596,66	4 212,22	131 653,64	141 826,17	10 172,54	138 236,30	147 659,24	9 422,94	145 148,13	153 565,61	8 417,48	152 405,53	159 641,37	7 235,85
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 992,10	2 397,72	-594,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**529,27**	**529,27**	**0,00**	**604,26**	**604,26**	**0,00**	**628,43**	**628,43**	**0,00**	**653,57**	**653,57**	**0,00**	**679,72**	**679,72**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	-59 784,30	-59 784,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-59 784,30	-59 784,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	8 520,98		0,00	36 640,23		0,00	40 048,62		0,00	0,00	
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 508 681,63**	**1 372 866,78**	**-135 814,85**	**1 665 648,67**	**1 487 850,02**	**-177 798,65**	**1 739 742,94**	**1 563 123,79**	**-176 619,15**	**2 001 287,58**	**1 615 421,82**	**-385 865,77**	**2 094 224,26**	**1 627 464,56**	**-466 759,70**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60		103,40		104,00		104,00		104,00		104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90		104,20		104,00		104,00		104,00		103,90			
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00			
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,3				

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

МУП НКС

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 1) с.Филимоновка Новокусковского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг у т /Гкал	220,4	220,70	220,70	220,70	223,20	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	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 показателейудельного
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у т /Гкал**	224,90	224,90	224,90	224,90	224,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у т /Гкал	224,90	224,90	224,90	224,90	224,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	926,80	926,80	926,80	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	895,50	895,50	895,50	895,50	895,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн	489,60	489,60	489,60	489,60	489,60	Приказ от 23.10.2018 № 3-208	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	422,30	422,30	422,30	422,30	422,30		
неснижаемый запас	уголь	тонн	67,30	67,30	67,30	67,30	67,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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

Приложение № 6

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

МУП НКС
котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 1)
с.Филимоновка Новокусковского сельского
поселения Асиновского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году план организации (ОП)	2019 в целом по году эксперт	2019 Отклонение	2020 в целом по году план организации (ОП)	2020 в целом по году эксперт	2020 Отклонение	2021 в целом по году план организации (ОП)	2021 в целом по году эксперт	2021 Отклонение	2022 в целом по году план организации (ОП)	2022 в целом по году эксперт	2022 Отклонение	2023 в целом по году план организации (ОП)	2023 в целом по году эксперт	2023 Отклонение
	Баланс															
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**217,83**	**215,78**	**-2,04**	**203,06**	**215,78**	**12,73**	**203,06**	**215,78**	**12,73**	**435,66**	**215,78**	**-219,88**	**435,66**	**215,78**	**-219,88**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**217,83**	**215,78**	**-2,04**	**203,06**	**215,78**	**12,73**	**203,06**	**215,78**	**12,73**	**435,66**	**215,78**	**-219,88**	**435,66**	**215,78**	**-219,88**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,04**		**1,04**	**1,02**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046		1,04	1,034		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,60	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	0,72		0,66	0,72		0,66	0,72		0,66	0,72		0,66	0,72	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,60	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		1,04	1,024		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 079 961,06**	**886 568,54**	**-193 392,52**	**1 123 159,50**	**907 544,75**	**-215 614,75**	**1 168 085,88**	**934 408,07**	**-233 677,81**	**1 214 809,32**	**962 066,55**	**-252 742,77**	**1 263 401,69**	**990 543,72**	**-272 857,97**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**1 079 961,06**	**886 568,54**	**-193 392,52**	**1 079 961,06**	**886 568,54**	**-193 392,52**	**1 079 961,06**	**886 568,54**	**-193 392,52**	**1 079 961,06**	**886 568,54**	**-193 392,52**	**1 079 961,06**	**886 568,54**	**-193 392,52**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**63 381,47**	**68 460,80**	**5 079,33**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	63 381,47	68 460,80	**5 079,33**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	15 404,42	15 043,70	**-360,72**												
2.1.3.2	специальная одежда	446,82	787,94	**341,12**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	33 030,21	38 468,70	**5 438,48**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	14 500,02	14 160,48	**-339,54**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**968 988,58**	**804 846,73**	**-164 141,86**	**1 007 748,13**	**823 889,40**	**-183 858,72**	**1 048 058,05**	**848 276,53**	**-199 781,52**	**1 089 980,37**	**873 385,51**	**-216 594,86**	**1 133 579,59**	**899 237,72**	**-234 341,86**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	776 490,69	710 851,59	-65 639,10	807 550,32	727 670,34	-79 879,98	839 852,33	749 209,38	-90 642,95	873 446,42	771 385,98	-102 060,45	908 384,28	794 219,00	-114 165,28
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00	0,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 176,89	14 809,41	-1 367,48												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	192 497,89	93 995,14	-98 502,75	200 197,81	96 219,06	-103 978,74	208 205,72	99 067,15	-109 138,57	216 533,95	101 999,54	-114 534,41	225 195,31	105 018,72	-120 176,59
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,65	0,34	-0,31												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 796,98	23 126,80	-1 670,17												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.5	**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:**	**44 218,63**	**11 382,84**	**-32 835,79**												
2.5.1	услуги связи	9 233,48	8 833,94	-399,54												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	34 985,15	2 548,90	-32 436,25												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**2 758,81**	**1 455,36**	**-1 303,44**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**613,57**	**422,81**	**-190,76**												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	613,57	422,81	-190,76												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	613,57	422,81	-190,76												

2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**317 631,44**	**300 321,24**	**-17 310,20**	**329 394,56**	**311 200,08**	**-18 194,48**	**342 605,47**	**320 298,19**	**-22 307,28**	**356 365,22**	**329 693,59**	**-26 671,63**	**370 697,55**	**339 373,22**	**-31 324,33**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**3 215,47**	**337,78**	**-2 877,69**	**3 273,21**	**337,78**	**-2 935,43**	**3 546,05**	**337,78**	**-3 208,27**	**3 842,55**	**337,78**	**-3 504,77**	**4 165,09**	**337,78**	**-3 827,31**
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	870,06	337,78	-532,28	906,19	337,78	-568,41	942,32	337,78	-604,54	978,45	337,78	-640,67	1 014,58	337,78	-676,80
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 345,41	0,00	-2 345,41	2 367,02	0,00	-2 367,02	2 603,73	0,00	-2 603,73	2 864,10	0,00	-2 864,10	3 150,51	0,00	-3 150,51
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**292 634,55**	**271 497,78**	**-21 136,78**	**304 339,93**	**281 770,18**	**-22 569,76**	**316 513,53**	**290 110,57**	**-26 402,96**	**329 174,07**	**298 697,85**	**-30 476,23**	**342 341,04**	**307 539,30**	**-34 801,73**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	234 500,19	243 111,24	8 611,05	243 880,20	248 863,26	4 983,06	253 635,40	256 229,61	2 594,20	263 780,82	263 814,00	33,18	274 332,05	271 622,90	-2 709,15
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	58 134,36	28 386,53	-29 747,83	60 459,74	32 906,92	-27 552,82	62 878,13	33 880,96	-28 997,16	65 393,25	34 883,84	-30 509,41	68 008,98	35 916,40	-32 092,58
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**6 491,90**	**6 491,90**	**0,00**	**6 491,90**	**6 491,90**	**0,00**	**6 491,90**	**6 491,90**	**0,00**	**6 491,90**	**6 491,90**	**0,00**	**6 491,90**	**6 491,90**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	6 491,90	6 491,90	0,00	6 491,90	6 491,90	0,00	6 491,90	6 491,90	0,00	6 491,90	6 491,90	0,00	6 491,90	6 491,90	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**7 106,00**	**7 106,00**	**0,00**	**7 226,80**	**7 226,80**	**0,00**	**7 494,56**	**7 494,56**	**0,00**	**7 794,34**	**7 794,34**	**0,00**	**8 106,11**	**8 106,11**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 106,00	7 106,00	0,00	7 226,80	7 226,80	0,00	7 494,56	7 494,56	0,00	7 794,34	7 794,34	0,00	8 106,11	8 106,11
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**15 289,52**	**14 887,79**	**-401,73**	**15 289,52**	**15 373,43**	**83,91**	**16 053,99**	**15 863,39**	**-190,60**	**16 856,70**	**16 371,73**	**-484,97**	**17 699,53**	**16 898,13**	**-801,40**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**176 394,55**	**316 776,62**	**140 382,07**	**316 116,70**	**333 971,58**	**17 854,88**	**338 478,74**	**347 495,89**	**9 017,15**	**603 149,53**	**361 784,53**	**-241 365,00**	**643 896,50**	**376 794,50**	**-267 102,00**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**45 378,93**	**179 561,48**	**134 182,55**	**183 573,50**	**186 923,50**	**3 350,00**	**199 308,37**	**194 400,44**	**-4 907,93**	**457 020,64**	**202 565,26**	**-254 455,38**	**490 461,18**	**211 275,57**	**-279 185,61**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**131 015,62**	**136 832,89**	**5 817,27**	**132 543,20**	**146 611,67**	**14 068,47**	**139 170,37**	**152 641,58**	**13 471,21**	**146 128,88**	**158 747,24**	**12 618,36**	**153 435,32**	**165 028,03**	**11 592,71**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**131 015,62**	**136 832,89**	**5 817,27**	**132 543,20**	**146 611,67**	**14 068,47**	**139 170,37**	**152 641,58**	**13 471,21**	**146 128,88**	**158 747,24**	**12 618,36**	**153 435,32**	**165 028,03**	**11 592,71**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	127 650,03	133 966,87	6 316,84	132 543,20	146 611,67	14 068,47	139 170,37	152 641,58	13 471,21	146 128,88	158 747,24	12 618,36	153 435,32	165 028,03	11 592,71
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 365,59	2 866,02	-499,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**382,25**	**382,25**	**0,00**	**436,41**	**436,41**	**0,00**	**453,87**	**453,87**	**0,00**	**472,02**	**472,02**	**0,00**	**490,91**	**490,91**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	-246 182,17	-246 182,17	0,00	-84 263,70	-84 263,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-246 182,17	-246 182,17	0,00	-84 263,70	-84 263,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-20 800,97		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 573 987,05**	**1 257 484,22**	**-316 502,82**	**1 768 670,77**	**1 447 651,75**	**-321 019,02**	**1 849 170,09**	**1 602 202,15**	**-246 967,94**	**2 174 324,07**	**1 653 544,67**	**-520 779,40**	**2 277 995,74**	**1 706 711,44**	**-571 284,30**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60		103,40		101,00		104,00		104,00		103,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90		104,20		104,00		104,00		103,90					
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50		104,00		104,00		104,00		104,00					
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,0				

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

МУП НКС

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей котельной "Поселковая" (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг у т /Гкал	220,4	220,70	220,70	220,70	223,20	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у т /Гкал**	219,80	219,80	219,80	219,80	219,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у т /Гкал	219,80	219,80	219,80	219,80	223,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	926,80	926,80	926,80	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	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**	827,80	827,80	827,80	827,80	827,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	827,80	827,80	827,80	827,80	827,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	895,50	895,50	895,50	895,50	895,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	818,08	818,08	818,08	818,08	818,08		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	818,08	818,08	818,08	818,08	818,08		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	489,60	489,60	489,60	489,60	489,60	Приказ от 23.10.2018 № 3-208	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	422,30	422,30	422,30	422,30	422,30		
неснижаемый запас	нефть	тонн	67,30	67,30	67,30	67,30	67,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

МУП НКС котельной "Поселковая" (ул. Рабочая, № 8а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году			2020 в целом по году			2021 в целом по году			2022 в целом по году			2023 в целом по году		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс															
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**3 305,04**	**3 077,90**	**-227,14**	**2 382,24**	**3 077,90**	**695,66**	**2 382,24**	**3 077,90**	**695,66**	**6 610,08**	**3 077,90**	**-3 532,18**	**6 610,08**	**3 077,90**	**-3 532,18**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**3 305,04**	**3 077,90**	**-227,14**	**2 382,24**	**3 077,90**	**695,66**	**2 382,24**	**3 077,90**	**695,66**	**6 610,08**	**3 077,90**	**-3 532,18**	**6 610,08**	**3 077,90**	**-3 532,18**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,04**		**1,04**	**1,02**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046		1,04	1,034		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		9,31	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	23,39		22,35	23,39		22,35	23,39		22,35	23,39		22,35	23,39	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,40	2,40		2,40	2,40		2,40	2,40		2,40	2,40		2,40	2,40	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		1,04	1,024		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**2 819 408,86**	**2 046 872,54**	**-772 536,32**	**2 932 185,22**	**2 095 301,55**	**-836 883,67**	**3 049 472,62**	**2 157 322,47**	**-892 150,15**	**3 171 451,53**	**2 221 179,22**	**-950 272,31**	**3 298 309,59**	**2 286 926,12**	**-1 011 383,47**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**2 819 408,86**	**2 046 872,54**	**-772 536,32**	**2 819 408,86**	**2 046 872,54**	**-772 536,32**	**2 819 408,86**	**2 046 872,54**	**-772 536,32**	**2 819 408,86**	**2 046 872,54**	**-772 536,32**	**2 819 408,86**	**2 046 872,54**	**-772 536,32**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**164 355,74**	**186 004,51**	**21 648,76**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	164 355,74	186 004,51	**21 648,76**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	6 124,32	5 980,90	**-143,42**												
2.1.3.2	специальная одежда	1 347,10	1 315,55	**-31,55**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	58 044,20	90 226,22	**32 182,01**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	98 840,12	88 481,84	**-10 358,28**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**2 511 293,22**	**1 712 430,93**	**-798 862,29**	**2 611 744,95**	**1 752 947,05**	**-858 797,90**	**2 716 214,75**	**1 804 834,28**	**-911 380,47**	**2 824 863,34**	**1 858 257,38**	**-966 605,96**	**2 937 857,87**	**1 913 261,79**	**-1 024 596,08**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 929 807,75	1 420 835,76	-508 971,99	2 007 000,06	1 454 452,73	-552 547,32	2 087 280,06	1 497 504,54	-589 775,52	2 170 771,26	1 541 830,67	-628 940,59	2 257 602,11	1 587 468,86	-670 133,25
2.3.1.1	численность производственного персонала	8,00	8,00	0,00												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 102,16	14 800,37	-5 301,79												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	581 485,47	291 595,17	-289 890,30	604 744,89	298 494,31	-306 250,58	628 934,69	307 329,74	-321 604,94	654 092,07	316 426,71	-337 665,37	680 255,76	325 792,94	-354 462,82
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,95	1,05	-0,90												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 796,98	23 126,80	-1 670,17												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.5	**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:**	**133 572,85**	**35 312,26**	**-98 260,59**												
2.5.1	услуги связи	27 891,92	27 404,98	-486,94												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	105 680,93	7 907,28	-97 773,65												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**8 333,62**	**4 514,87**	**-3 818,75**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**1 853,43**	**108 609,97**	**106 756,55**												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 853,43	1 311,65	-541,78												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 853,43	1 311,65	-541,78												
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	107 298,33	107 298,33												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**902 411,99**	**757 734,66**	**-144 677,33**	**913 669,62**	**786 466,80**	**-127 202,81**	**946 034,96**	**807 509,01**	**-138 525,95**	**979 740,23**	**829 315,65**	**-150 424,58**	**1 014 846,70**	**852 317,66**	**-162 529,04**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**7 954,92**	**2 098,06**	**-5 856,86**	**8 699,54**	**2 098,06**	**-6 601,48**	**9 515,00**	**2 098,06**	**-7 416,94**	**10 408,40**	**2 098,06**	**-8 310,34**	**11 390,52**	**2 098,06**	**-9 292,46**

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	870,06	2 098,06	1 228,00	906,19	2 098,06	1 191,87	942,32	2 098,06	1 155,74	978,45	2 098,06	1 119,61	1 014,58	2 098,06	1 083,48
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 084,86	0,00	-7 084,86	7 793,35	0,00	-7 793,35	8 572,68	0,00	-8 572,68	9 429,95	0,00	-9 429,95	10 375,94	0,00	-10 375,94
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**758 410,55**	**573 987,57**	**-184 422,98**	**788 746,97**	**599 507,89**	**-189 239,08**	**820 296,85**	**617 253,32**	**-203 043,53**	**853 108,73**	**635 524,02**	**-217 584,71**	**887 233,08**	**654 335,53**	**-232 897,54**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	582 801,94	485 925,83	-96 876,11	606 114,02	497 422,84	-108 691,18	630 358,58	512 146,55	-118 212,03	655 572,92	527 306,09	-128 266,83	681 795,84	542 914,35	-138 881,49
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	175 608,61	88 061,74	-87 546,87	182 632,96	102 085,06	-80 547,90	189 938,28	105 106,77	-84 831,50	197 535,81	108 217,93	-89 317,87	205 437,24	111 421,18	-94 016,05
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**51 701,91**	**93 131,35**	**41 429,43**	**51 701,91**	**93 131,35**	**41 429,43**	**51 701,91**	**93 131,35**	**41 429,43**	**51 701,91**	**93 131,35**	**41 429,43**	**51 701,91**	**93 131,35**	**41 429,43**
3.6.1	амортизация основных средств	51 701,91	93 131,35	41 429,43	51 701,91	93 131,35	41 429,43	51 701,91	93 131,35	41 429,43	51 701,91	93 131,35	41 429,43	51 701,91	93 131,35	41 429,43
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**22 044,49**	**22 044,49**	**0,00**	**22 419,25**	**22 419,25**	**0,00**	**23 249,88**	**23 249,88**	**0,00**	**24 179,88**	**24 179,88**	**0,00**	**25 147,07**	**25 147,07**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	22 044,49	22 044,49	0,00	22 419,25	22 419,25	0,00	23 249,88	23 249,88	0,00	24 179,88	24 179,88	0,00	25 147,07	25 147,07
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**84 344,61**	**66 473,20**	**-17 871,41**	**64 521,19**	**69 310,26**	**4 789,07**	**64 521,19**	**71 776,40**	**7 255,21**	**64 521,19**	**74 382,35**	**9 861,16**	**64 521,19**	**77 605,65**	**13 084,46**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 369 527,13**	**3 909 185,50**	**2 539 658,38**	**2 254 239,73**	**4 118 568,23**	**1 864 328,50**	**2 364 481,17**	**4 284 584,83**	**1 920 103,66**	**4 960 580,37**	**4 462 122,08**	**-498 458,29**	**5 252 713,85**	**4 698 926,86**	**-553 786,99**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**289 242,12**	**2 842 057,78**	**2 552 815,66**	**1 174 556,06**	**2 958 582,14**	**1 784 026,09**	**1 275 232,29**	**3 076 925,43**	**1 801 693,14**	**3 861 766,27**	**3 206 156,30**	**-655 609,97**	**4 144 334,53**	**3 393 251,05**	**-751 083,49**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**1 080 285,01**	**1 037 059,05**	**-43 225,96**	**1 079 683,67**	**1 125 656,99**	**45 973,32**	**1 089 248,88**	**1 171 957,14**	**82 708,26**	**1 098 814,10**	**1 218 835,43**	**120 021,33**	**1 108 379,31**	**1 267 060,25**	**158 680,93**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**1 080 285,01**	**1 037 059,05**	**-43 225,96**	**1 079 683,67**	**1 125 656,99**	**45 973,32**	**1 089 248,88**	**1 171 957,14**	**82 708,26**	**1 098 814,10**	**1 218 835,43**	**120 021,33**	**1 108 379,31**	**1 267 060,25**	**158 680,93**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 070 118,46	1 028 167,99	-41 950,47	1 079 683,67	1 125 656,99	45 973,32	1 089 248,88	1 171 957,14	82 708,26	1 098 814,10	1 218 835,43	120 021,33	1 108 379,31	1 267 060,25	158 680,93
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	10 166,55	8 891,07	-1 275,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**30 068,68**	**30 068,68**	**0,00**	**34 329,10**	**34 329,10**	**0,00**	**35 702,26**	**35 702,26**	**0,00**	**37 130,35**	**37 130,35**	**0,00**	**38 615,56**	**38 615,56**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
V	**Прибыль**	**52 084,02**	**0,00**	**-52 084,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**52 084,02**	**0,00**	**-52 084,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	207 326,22	207 326,22	0,00	282 527,97	282 527,97	0,00	121 083,42	121 083,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	207 326,22	207 326,22	0,00	282 527,97	282 527,97	0,00	121 083,42	121 083,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	264 352,40		0,00	387 716,85		0,00	229 105,41	
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 143 432,01**	**6 921 118,92**	**1 777 686,92**	**6 100 094,56**	**7 282 864,55**	**1 182 770,00**	**6 359 988,75**	**7 634 852,13**	**1 274 863,38**	**9 111 772,13**	**7 900 333,80**	**-1 211 438,33**	**9 565 870,14**	**8 067 276,05**	**-1 498 594,08**
	Индексы роста цен на энергетические ресурсы															
1	Индекс потребительских цен	%	104,90		102,40			104,00			104,50			104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90		104,30			104,00			104,00			103,90		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50		104,00			104,00			104,00			104,50		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3	уголь	104,1		уголь	104,0		уголь	104,2		уголь	104,5	

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

МУП НКС

Виды деятельности производство, передача, сбыт

Для потребителей котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 55а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг у т /Гкал	220,4	220,70	220,70	220,70	223,20	Приказ от 23.10.2018 № 3-211	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 показателейудельного
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг у т /Гкал**	220,50	222,20	222,20	222,20	222,20		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг у т /Гкал	220,50	222,20	222,20	222,20	222,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	926,80	926,80	926,80	926,80	926,80	Приказ от 23.10.2018 № 3-209	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**	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	895,50	895,50	895,50	895,50	895,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	52,60	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе	нефть	тонн	489,60	489,60	489,60	489,60	489,60	Приказ от 23.10.2018 № 3-208	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	422,30	422,30	422,30	422,30	422,30		
неснижаемый запас	нефть	тонн	67,30	67,30	67,30	67,30	67,30		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2024 гг.

МУП НКС

котельной "Школьная" (ул. Школьная, № 55а) с.Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019 в целом по году			2020 в целом по году			2021 в целом по году			2022 в целом по году			2023 в целом по году		
		план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение	план организации (ОП)	эксперт	Отклонение
	Баланс															
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**609,51**	**715,43**	**105,92**	**644,07**	**715,43**	**71,36**	**644,07**	**715,43**	**71,36**	**1 226,90**	**715,43**	**-511,47**	**1 226,90**	**715,43**	**-511,47**
8.1	Собственное потребление	**0,00**	**85,30**	**85,30**	**7,88**	**85,30**	**77,42**	**7,88**	**85,30**	**77,42**	**7,88**	**85,30**	**77,42**	**7,88**	**85,30**	**77,42**
8.2	Реализация сторонним потребителям	**609,51**	**630,13**	**20,62**	**636,19**	**630,13**	**-6,06**	**636,19**	**630,13**	**-6,06**	**1 219,02**	**630,13**	**-588,89**	**1 219,02**	**630,13**	**-588,89**
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**0,00**	**1,04**		**1,04**	**1,02**		**1,04**	**1,03**		**1,04**	**1,04**		**1,04**	**1,04**	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,046		1,04	1,034		1,04	1,040		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		1,41	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,00	2,41		2,26	2,41		2,26	2,41		2,26	2,41		2,26	2,41	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,60	1,60		1,60	1,60		1,60	1,60		1,60	1,60		1,60	1,60	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		1,04	1,024		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 177 357,10**	**1 060 191,90**	**-117 165,20**	**1 224 451,39**	**1 085 276,04**	**-139 175,34**	**1 273 429,44**	**1 117 400,21**	**-156 029,23**	**1 324 366,62**	**1 150 475,26**	**-173 891,36**	**1 377 341,28**	**1 184 529,33**	**-192 811,96**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**1 177 357,10**	**1 060 191,90**	**-117 165,20**	**1 177 357,10**	**1 060 191,90**	**-117 165,20**	**1 177 357,10**	**1 060 191,90**	**-117 165,20**	**1 177 357,10**	**1 060 191,90**	**-117 165,20**	**1 177 357,10**	**1 060 191,90**	**-117 165,20**
2.1	**расходы на приобретение сырья и материалов:**	**177 830,48**	**183 264,31**	**5 433,83**												
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	**0,00**												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	177 830,48	183 264,31	**5 433,83**												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	103 358,38	100 938,10	**-2 420,28**												
2.1.3.2	специальная одежда	1 036,94	1 012,67	**-24,27**												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	56 035,20	64 321,02	**8 285,83**												
2.1.3.4	ГСМ топливо	17 399,96	16 992,52	**-407,44**												
2.2	**ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.3	**оплата труда всего, в том числе:**	**955 315,90**	**864 531,23**	**-90 784,67**	**993 528,54**	**884 986,04**	**-108 542,50**	**1 033 269,68**	**911 181,62**	**-122 088,06**	**1 074 600,47**	**938 152,60**	**-136 447,87**	**1 117 584,49**	**965 921,92**	**-151 662,57**
2.3.1	оплата труда производственного персонала	776 490,69	777 262,06	771,37	807 550,32	795 652,08	-11 898,24	839 852,33	819 203,38	-20 648,95	873 446,42	843 451,80	-29 994,63	908 384,28	868 417,97	-39 966,31
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,40	0,40												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	16 176,89	14 720,87	-1 456,02												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	178 825,21	87 269,17	-91 556,04	185 978,22	89 333,96	-96 644,26	193 417,35	91 978,25	-101 439,10	201 154,04	94 700,80	-106 453,24	209 200,20	97 503,95	-111 696,26
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,60	0,31	-0,29												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 796,98	23 126,80	-1 670,17												
2.4	**расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.5	**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:**	**41 077,88**	**10 568,32**	**-30 509,56**												
2.5.1	услуги связи	8 577,65	8 201,82	-375,83												
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	32 500,23	2 366,51	-30 133,73												
2.6	**Расходы на служебные командировки**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.7	**Расходы на обучение персонала**	**2 562,85**	**1 351,22**	**-1 211,63**												
2.8	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.9	**другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**	**569,99**	**476,82**	**-93,17**												
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	569,99	392,55	-177,44												
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	569,99	392,55	-177,44												
2.10	**расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
2.11	**Прочие операционные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**												
III	**Неподконтрольные расходы**	**324 853,73**	**331 670,78**	**6 817,06**	**337 672,15**	**342 989,52**	**5 317,37**	**351 025,17**	**352 869,60**	**1 844,43**	**364 936,01**	**363 078,00**	**-1 858,01**	**379 428,94**	**373 600,91**	**-5 828,03**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**3 048,88**	**733,10**	**-2 315,78**	**3 302,89**	**733,10**	**-2 569,79**	**3 578,69**	**733,10**	**-2 845,59**	**3 878,46**	**733,10**	**-3 145,36**	**4 204,59**	**733,10**	**-3 471,49**
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	870,06	733,10	-136,96	906,19	733,10	-173,09	942,32	733,10	-209,22	978,45	733,10	-245,35	1 014,58	733,10	-281,48
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 178,82	0,00	-2 178,82	2 396,70	0,00	-2 396,70	2 636,37	0,00	-2 636,37	2 900,01	0,00	-2 900,01	3 190,01	0,00	-3 190,01
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**288 505,40**	**292 178,91**	**3 673,51**	**300 045,62**	**302 665,22**	**2 619,61**	**312 047,44**	**311 624,12**	**-423,33**	**324 529,34**	**320 848,19**	**-3 681,15**	**337 510,51**	**330 345,30**	**-7 165,22**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	234 500,19	265 823,62	31 323,43	243 880,20	272 113,01	28 232,81	253 635,40	280 167,56	26 532,15	263 780,82	288 460,52	24 679,69	274 332,05	296 998,95	22 666,89
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	54 005,21	26 355,29	-27 649,92	56 165,42	30 552,21	-25 613,21	58 412,04	31 456,56	-26 955,48	60 748,52	32 387,67	-28 360,85	63 178,46	33 346,35	-29 832,11
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00		30,00	34,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**12 815,63**	**12 815,63**	**0,00**	**12 815,63**	**12 815,63**	**0,00**	**12 815,63**	**12 815,63**	**0,00**	**12 815,63**	**12 815,63**	**0,00**	**12 815,63**	**12 815,63**	**0,00**
3.6.1	амортизация основных средств	12 815,63	12 815,63	0,00	12 815,63	12 815,63	0,00	12 815,63	12 815,63	0,00	12 815,63	12 815,63	0,00	12 815,63	12 815,63	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**0,00**	**6 597,52**	**6 597,52**	**0,00**	**6 709,68**	**6 709,68**	**0,00**	**6 958,27**	**6 958,27**	**0,00**	**7 236,60**	**7 236,60**	**0,00**	**7 526,07**	**7 526,07**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 597,52	6 597,52	0,00	6 709,68	6 709,68	0,00	6 958,27	6 958,27	0,00	7 236,60	7 236,60	0,00	7 526,07	7 526,07
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**20 483,82**	**19 345,62**	**-1 138,20**	**21 508,01**	**20 065,89**	**-1 442,12**	**22 583,41**	**20 738,48**	**-1 844,93**	**23 712,58**	**21 444,48**	**-2 268,10**	**24 898,21**	**22 180,82**	**-2 717,39**
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**334 329,75**	**823 925,46**	**489 595,71**	**734 353,57**	**870 019,43**	**135 665,86**	**789 534,23**	**905 052,52**	**115 518,30**	**1 387 005,07**	**942 631,76**	**-444 373,31**	**1 233 408,46**	**982 392,62**	**-251 015,84**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**124 157,35**	**631 365,00**	**507 207,64**	**516 955,60**	**662 084,13**	**145 128,53**	**561 266,08**	**688 567,49**	**127 301,41**	**1 149 312,43**	**717 487,33**	**-431 825,10**	**1 233 408,46**	**748 339,28**	**-485 069,18**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**210 172,40**	**190 627,15**	**-19 545,25**	**217 397,97**	**205 728,06**	**-11 669,91**	**228 268,15**	**214 189,50**	**-14 078,65**	**237 692,65**	**222 757,08**	**-14 935,57**	**0,00**	**231 570,48**	**231 570,48**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**210 172,40**	**190 627,15**	**-19 545,25**	**217 397,97**	**205 728,06**	**-11 669,91**	**228 268,15**	**214 189,50**	**-14 078,65**	**237 692,65**	**222 757,08**	**-14 935,57**	**0,00**	**231 570,48**	**231 570,48**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	207 045,86	187 966,21	-19 079,65	217 397,97	205 728,06	-11 669,91	228 268,15	214 189,50	-14 078,65	237 692,65	222 757,08	-14 935,57	0,00	231 570,48	231 570,48
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 126,54	2 660,94	-465,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**1 933,31**	**1 933,31**	**0,00**	**2 207,24**	**2 207,24**	**0,00**	**2 295,53**	**2 295,53**	**0,00**	**2 387,35**	**2 387,35**	**0,00**	**2 482,85**	**2 482,85**
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
V	**Прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.3	**Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.4	**Прочие расходы (прибыль на прочие цели)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	0,00	53 381,84	53 381,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	53 381,84	53 381,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	-6 601,61		0,00	-22 005,36		0,00	-15 403,75		0,00	0,00	
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 836 540,58**	**2 269 169,98**	**432 629,40**	**2 296 477,10**	**2 291 683,38**	**-4 793,72**	**2 413 988,84**	**2 353 316,97**	**-60 671,87**	**3 076 307,70**	**2 440 781,27**	**-635 526,43**	**2 990 178,69**	**2 540 522,85**	**-449 655,83**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60		103,40		104,00		104,00		104,00		104,00			
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90		104,00		104,00		104,00		104,00		103,00			
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00			
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,2	уголь	104,1	уголь	104,0	уголь	104,2	уголь	104,2				

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9

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

ООО «Водовод-М»

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	225,40
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	225,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	225,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	115,70
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	115,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	115,70
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	92,20
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	92,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	92,20
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-

эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя
**-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 2019 год

ООО «Водовод-М» села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района **руб**

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**2 335 824,33**	**2 148 649,55**	**-187 174,79**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	521 122,00	561 209,09	40 087,09
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	133 012,92	67 009,87	-66 003,05
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	133 012,92	67 009,87	-66 003,05
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	133 012,92	67 009,87	-66 003,05
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	19,53	10,16	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,81	6,60	
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	9 340,90	9 551,07	210,17
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	107,90	107,90	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	86,57	88,52	1,95
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 349 157,18	1 155 591,02	-193 566,16
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 027 002,41	1 023 900,10	-3 102,31
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,68	4,25	-0,43
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	18 287,08	20 093,40	1 806,32
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	322 154,77	131 690,92	-190 463,85
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,25	0,45	-0,80
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	21 523,05	24 387,21	2 864,16
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	310 219,16	348 988,49	38 769,33
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	310 154,73	309 217,83	-936,90
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	64,43	39 770,66	39 706,23
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	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:	6 985,02	6 300,00	-685,02
1.12.1	услуги связи	1 496,79	1 350,00	-146,79
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	5 488,23	4 950,00	-538,23
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:	5 987,16	0,00	-5 987,16
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)	5 987,16	0,00	-5 987,16
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	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**1 496,79**	**1 350,00**	**-146,79**
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	1 496,79	1 350,00	-146,79
2.4.1	расходы на услуги банков	1 496,79	1 350,00	-146,79
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
IV	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**21 500,00**	**21 500,00**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	0,00	21 500,00	21 500,00
4.1.1	*то же в %*	0,00	1,00	1,00
V	***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	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**2 337 321,12**	**2 171 499,54**	**-165 821,58**
VII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**2 337 321,12**	**2 149 999,55**	**-187 321,57**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**21 500,00**	**21 500,00**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	21 500,00	21 500,00
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**2 337 321,12**	**2 171 499,54**	**-165 821,58**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10

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

ООО «Водовод-М»

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	151,10
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	151,10
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	151,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	943,80
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	943,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	943,80
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	738,84
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	738,84
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	738,84

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

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя
**-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 2019 год

ООО «Водовод-М» **села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района** **руб**

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**4 910 450,09**	**4 573 313,38**	**-337 136,72**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 850 944,73	2 076 894,79	225 950,06
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	828 006,79	785 580,24	-42 426,55
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	828 006,79	785 580,24	-42 426,55
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	828 006,79	785 580,24	-42 426,55
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	121,59	117,62	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,81	6,68	
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	77 194,00	80 122,79	2 928,79
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	678,10	738,84	60,74
1.5.2	тариф на теплоноситель	113,84	108,44	-5,39
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 792 248,14	1 242 263,25	-549 984,89
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 107 048,00	964 483,20	-142 564,80
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	23 063,50	20 093,40	-2 970,10
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	685 200,14	277 780,05	-407 420,09
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,65	0,95	-1,70
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	21 523,05	24 387,21	2 864,16
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	334 465,54	375 163,50	40 697,97
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	334 328,50	291 273,93	-43 054,57
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	137,04	83 889,58	83 752,54
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00

1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	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:	14 856,63	13 288,80	-1 567,83
1.12.1	услуги связи	3 183,56	2 847,60	-335,96
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	11 673,07	10 441,20	-1 231,87
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:	12 734,26	0,00	-12 734,26
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)	12 734,26	0,00	-12 734,26
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	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**3 183,56**	**2 847,60**	**-335,96**
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	3 183,56	2 847,60	-335,96
2.4.1	расходы на услуги банков	3 183,56	2 847,60	-335,96
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
IV	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**42 399,01**	**42 399,01**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	0,00	42 399,01	42 399,01
4.1.1	*то же в %*	0,00	1,00	1,00
V	***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	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**4 913 633,66**	**4 618 559,99**	**-295 073,67**
VII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**4 913 633,66**	**4 576 160,98**	**-337 472,68**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**42 399,01**	**42 399,01**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	42 399,01	42 399,01
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**4 913 633,66**	**4 618 559,99**	**-295 073,67**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11

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

ООО «Водовод-М»

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельной "АИТ ул. Центральная 64Б" села Пудовка Пудовского сельского поселения

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	156,10
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	156,10
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	156,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	2,60
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	2,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	2,60
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	0,90
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	0,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,90
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-

эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя
**-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 2019 год

ООО «Водовод-М» котельной "АИТ ул. Центральная 64Б" села Пудовка Пудовского сельского поселения Кривошеинского района **руб**

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**2 387 375,29**	**745 219,10**	**-1 642 156,19**
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	498 068,57	146 397,73	-351 670,84
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	254 903,27	36 092,00	-218 811,27
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	254 903,27	36 092,00	-218 811,27
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	254 903,27	36 092,00	-218 811,27
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	37,43	5,50	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,81	6,57	
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	706,55	95,09	-611,46
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	7,59	0,99	-6,60
1.4.2	тариф на холодную воду	93,09	96,05	2,96
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	859 898,57	288 495,57	-571 403,01
1.7.1	оплата труда производственного персонала	485 046,72	205 853,94	-279 192,78
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,00	0,75	-1,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 210,28	22 872,66	2 662,38
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	374 851,85	82 641,63	-292 210,23
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,45	0,28	-1,17
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	21 523,05	24 387,21	2 864,16
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	146 559,08	87 125,66	-59 433,42
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	146 484,11	62 167,89	-84 316,22
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	74,97	24 957,77	24 882,80
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	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:	620 272,73	187 013,06	-433 259,67
1.12.1	услуги связи	1 741,63	847,18	-894,45
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	6 385,98	3 106,33	-3 279,64
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	612 145,12	183 059,54	-429 085,58
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 966,52	0,00	-6 966,52
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)	6 966,52	0,00	-6 966,52
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	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	**Внереализационные расходы, всего**	**1 741,63**	**847,18**	**-894,45**
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	1 741,63	847,18	-894,45
2.4.1	расходы на услуги банков	1 741,63	847,18	-894,45
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
IV	**Единый налог при УСН**	**0,00**	**7 460,66**	**7 460,66**
4.1	*Финансовый результат от реализации*	0,00	7 460,66	7 460,66
4.1.1	*то же в %*	0,00	1,00	1,00
V	***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	0,00
VI	***Необходимая валовая выручка,всего***	**2 389 116,92**	**753 526,95**	**-1 635 589,98**
VII	***Товарная продукция***	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

1	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего**	**2 389 116,92**	**746 066,29**	**-1 643 050,64**
2	**Финансовый результат от реализации**	**0,00**	**7 460,66**	**7 460,66**
2.1	расходы, не учитываемые в целях налообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	7 460,66	7 460,66
3	**необходимая валовая выручка,всего**	**2 389 116,92**	**753 526,95**	**-1 635 589,98**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

МУП "ТЕХНИК"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт

Для потребителей — котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, Спасского сельского поселения Томского района

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	224,50	224,50
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	224,00	224,00
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	224,00	224,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	397,50	397,50
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	348,90	348,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	348,90	348,90
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	426,80	426,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	426,80	426,80
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	нефть	тонн	-	-

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

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

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

МУП "ТЕХНИК" котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, Спасского сельского поселения Томского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	**Производство тепловой энергии**	**1 073,69**	**1 195,25**	**1 073,69**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**33,47**	**33,47**	**33,47**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**1 040,22**	**1 161,78**	**1 040,22**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**1 040,22**	**1 161,78**	**1 040,22**
6	**Потери**	**348,87**	**348,87**	**348,87**
7	**Потребители из сети**	**691,35**	**812,91**	**691,35**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**691,35**	**812,91**	**691,35**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	691,35	812,91	691,35
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,05**	**1,03**	**1,04**
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,05
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	1,05	1,03	1,04
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 433 963,88**	**1 419 799,21**	**1 413 294,03**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**1 325 290,09**	**1 325 290,09**	**1 325 290,09**
III	**Неподконтрольные расходы**	**437 438,00**	**479 072,91**	**482 593,41**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**375 213,00**	**417 923,66**	**411 657,39**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	241 842,00	312 888,33	308 196,94
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	133 371,00	105 035,33	103 460,45
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**26 650,00**	**27 250,00**	**27 250,00**
3.6.1	амортизация основных средств	26 650,00	27 250,00	27 250,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**3 765,00**	**2 089,67**	**13 631,04**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	3 765,00	2 089,67	13 631,04
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**31 810,00**	**31 809,58**	**30 054,98**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**1 426 008,00**	**1 313 895,33**	**1 139 665,98**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**1 332 800,00**	**1 141 977,65**	**954 835,95**
4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**93 208,00**	**137 544,49**	**150 470,66**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**93 208,00**	**137 544,49**	**150 470,66**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	93 208,00	137 544,49	150 470,66

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**34 373,19**	**34 359,36**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	426,80	426,80
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	80,54	80,50
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
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	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**-314 955,85**
	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	-314 955,85
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	1 162,67
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3 297 409,88**	**3 212 767,45**	**2 721 760,23**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,5	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2019 года, к протоколу заседания правления

МУП "ТЕХНИК"

Виды деятельности — производство, передача, сбыт котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района

Для потребителей

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель учтенный на 2019 год	показатель учтенный при корректировке 2019 года
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации		кг.у.т./Гкал	224,50	224,50
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа		кг.у.т./Гкал**	230,70	230,70
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	230,70	230,70
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации		Гкал*	397,50	397,50
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа		Гкал**	76,50	76,50
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	76,50	76,50
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	19,30	19,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	19,30	19,30
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при	нефть	тонн	-	-

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

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

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

МУП "ТЕХНИК" котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	**Производство тепловой энергии**	**275,28**	**285,52**	**249,03**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**4,14**	**4,14**	**4,14**
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**271,14**	**281,39**	**244,89**
4	**Покупная энергия**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Отпуск в сеть**	**271,14**	**281,39**	**244,89**
6	**Потери**	**76,46**	**76,46**	**76,46**
7	**Потребители из сети**	**194,68**	**204,93**	**168,43**
8	**ПО (с учетом потребителей на коллекторе)**	**194,68**	**204,93**	**168,43**
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	194,68	204,93	168,43
I	**Индекс изменения операционных расходов**	**1,04**	**1,03**	**1,04**
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,05
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	1,03	1,04
II	**Операционные (подконтрольные расходы)**	**1 138 244,60**	**1 138 384,89**	**1 132 944,29**
2	**базовый уровень операционных расходов**	**1 062 608,15**	**1 062 608,15**	**1 062 608,15**
III	**Неподконтрольные расходы**	**375 359,86**	**392 808,79**	**379 612,60**
3.1	**расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	**отчисления на социальные нужды всего, в том числе:**	**325 724,00**	**334 337,36**	**329 259,03**
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	241 842,00	292 858,56	288 410,27
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	83 882,00	41 478,80	40 848,76
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	**расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.6	**амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:**	**14 375,86**	**36 991,53**	**20 388,10**
3.6.1	амортизация основных средств	14 375,86	36 991,53	20 388,10
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	**другие обосновывающие расходы, в том числе**	**3 450,00**	**1 340,86**	**10 902,62**
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	3 450,00	1 340,86	10 902,62
3.8	**Прочие неподконтрольные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.9	**Единый налог при УСН**	**31 810,00**	**20 139,04**	**19 062,84**
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	**Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
IV	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**461 000,00**	**502 849,26**	**412 790,45**
4.1	**Расходы на топливо (основное)**	**336 600,00**	**282 743,04**	**247 574,93**

4.2	**расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3	**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:**	**124 400,00**	**220 106,22**	**163 661,78**
4.3.1	**электрическая энергия, в том числе:**	**124 400,00**	**220 106,22**	**163 661,78**
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	124 400,00	220 106,22	163 661,78
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	**покупная тепловая энергия, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	**Расходы на холодную воду**	**0,00**	**0,00**	**1 553,74**
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	19,30
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	80,50
4.5	**Расходы на теплоноситель**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	**Прибыль**	0,00	0,00	0,00
5.1	**Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.2	**Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налообложения)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
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	0,00	0,00	0,00
VI	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	70 372,60
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	**Величина выравнивания НВВ**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VIII	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 974 604,46**	**2 034 042,94**	**1 995 719,95**

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,5	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо **(второй вид Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо **(вид резервного Топлива)**	вид топлива/%	нефть	103,8