



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

05.11.2020

№ 26/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ОАО ФСК «Газ Химстрой Инвест» - заместитель генерального директора Полунин Владимир Константинович, начальник экономического отдела Копосов Александр Сергеевич

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.7):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-619).
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-342).
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-343).

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-523).
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-459).
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-65).
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-176).

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2020 год (тарифное дело № 1-619)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 09.11.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	09.11 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 828,35
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 828,35

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-342)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 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 2021 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 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП «Новиковское» (села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского сельского поселения) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-195,81) 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 2021 год исключена сумма в размере (-63,85) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-17,44) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) (-46,41) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (-533,68) тыс. руб. и по результатам деятельности в 2019 году в размере (-195,81) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.11.2018 № 1-219/9(293)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского 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 «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 942,00	4 111,63	
			2020	4 111,63	4 111,63	
			2021	4 111,63	4 152,13	
			2022	4 920,16	5 021,25	
			2023	5 021,25	5 248,31	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-343)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 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 2021 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 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017-2018 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации МУП «Новиковское» (поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского сельского поселения) по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 129,01 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 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 2021 год исключена сумма в размере (-214,47) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-216,06) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
 - 2) (-21,34) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
 - 3) 22,93 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год
- Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере 106,08 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.11.2018 № 1-218/9(292)»

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского 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 «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09	
			2020	2 792,09	2 848,82	
			2021	2 848,82	2 975,46	
			2022	2 949,32	3 091,40	
			2023	3 091,40	3 258,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09	
			2020	2 792,09	2 848,82	
			2021	2 848,82	2 975,46	
			2022	2 949,32	3 091,40	
2023	3 091,40		3 258,16			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-523)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 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 2021 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 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования, и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки организации МУП «ЖКХ Васюган» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-217,14) 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 2021 год исключена сумма в размере (-70,96) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-20,52) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (-50,44) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-166,70) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: ул. Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 23.10.2018 № 1-554/9(199)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: ул. Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	6 237,90	8 901,76	
			2020	7 580,42	7 580,42	
			2021	7 580,42	7 668,59	
			2022	7 985,80	7 985,80	
			2023	7 985,80	8 548,28	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-459)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (- 1 354,59) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (-1 148,26) тыс. руб., в том числе:

- 1) (- 75,94) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (- 1 072,32) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год;

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (- 282,27) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-552/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.11.2018 № 1-552/9(287)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского 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 «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80	
			2020	4 836,80	4 840,51	
			2021	4 840,51	4 840,51	
			2022	5 200,45	5 467,11	
			2023	5 467,11	5 648,93	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 742,13	4 836,80	
			2020	4 836,80	4 840,51	
			2021	4 840,51	4 840,51	
			2022	5 200,45	5 467,11	
2023	5 467,11		5 648,93			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-65)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 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 2021 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 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки ОАО ФСК «Газ Химстрой Инвест» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-513,58) 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 2021 год исключена сумма по результатам деятельности за 2017 год в размере (-849,55) тыс. руб.

Подлежат исключению в последующие периоды регулирования суммы:

- 1) по результатам деятельности в 2017 году в размере (-1 308,63) тыс. руб.
- 2) по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 802,35) тыс. руб.
- 3) по результатам деятельности в 2019 году в размере (- 513,58) тыс. руб.

Представители организации заявили о недостаточности тарифных средств на покрытие расходов по статье «Топливо». Сумма расходов на топливо (газ), заявленная организацией на 2021 год составила 7 378,0 тыс. руб. Экспертами при планировании расходов регулируемой организации на 2021 год учтены затраты на приобретение топлива (газ) в размере 4 354,91 тыс. руб.

При определении суммы затрат на газ Департамент руководствовался:

1) удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 152,47 кг/Гкал – долгосрочным параметром для формирования тарифов на тепловую энергию, установленным на период 2019-2023 годы, и в течение которого не подлежит пересмотру (удельный расход топлива, заявленный организацией, составил 228,4 кг/Гкал);

2) КПД котлов, установленных на котельной, соответствующий режимным картам котлов в размере 94,1%. Заявленный организацией КПД котлов котельной в размере 64,09% соответствует котельным, работающим на твердом топливе.

Таким образом, экспертами Департамента в составе НВВ на 2021 год затраты по статье «Топливо» учтены в экономически обоснованном размере.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-164/9(302) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-164/9(302)

Тарифы теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 163,54	1 163,54	
			2020	1 163,54	1 163,54	
			2021	1 163,54	1 163,54	
			2022	1 202,63	1 255,16	
			2023	1 255,16	1 304,36	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 396,25	1 396,25	
			2020	1 396,25	1 396,25	
			2021	1 396,25	1 396,25	
2022	1 443,16		1 506,19			
2023	1 506,19		1 565,23			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22, установленных для теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-176)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 2, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-512/9(343) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.11.2018 № 1-512/9(343)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество Кондитерская фабрика «Красная звезда» (ИНН 7017110131) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 2, 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 (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	946,14	969,79	
			2020	969,79	1 037,05	
			2021	1 037,05	1 114,84	
			2022	967,13	1 021,44	
			2023	1 015,79	1 015,79	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 135,37	1 163,75	
			2020	1 163,75	1 244,46	
			2021	1 244,46	1 337,81	
			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:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'У.Д. Воропаева', is written over a faint circular stamp.

У.Д.Воропаева

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

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
котельной «Куяново» (модуль) села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	167,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 3-167	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	167,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	10,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2020 № 3-168	Учтены в составе затрат согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	10,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	7,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	7,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	10,80	Приказ Департамента тарифного регулирования от 09.10.2020 № 3-166
эксплуатационный запас	уголь	тонн	9,30	
неснижаемый запас	уголь	тонн	1,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00	

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

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

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

ООО "ГазТехСервис"

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 216 095,95	553 828,99
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	11 762,38	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	11 762,38	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	11 762,38	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	131 725,55	131 746,41
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	16 056,60	17 810,93
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	16 056,60	17 810,93
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	16 056,60	17 810,93
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	2,29	2,55
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,00	6,99
1.4	расходы на холодную воду	11 978,00	430,26
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	200,00	7,30
1.4.2	тариф на холодную воду	59,89	58,94
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	222 990,00	59 508,00
1.6.1	амортизация основных средств	222 990,00	59 508,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	462 309,12	264 464,96
1.7.1	оплата труда производственного персонала	462 309,12	264 464,96
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,00	1,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 262,88	17 580,38
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,00

1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	139 617,35	79 868,42
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	139 617,35	79 868,42
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	835 732,82	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	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:	14 163,74	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	14 163,74	0,00
1.11.1.1	по договорам	14 163,74	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	188 445,55	0,00
1.12.1	услуги связи	1 500,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	186 945,55	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	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	430,08	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	3 000,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	177 884,76	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	10 658,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	1 200,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	2 000,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	7 458,00	0,00

1.18.2	прочие услуги	1 186,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	166 040,76	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	3 000,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	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
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 000,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	3 000,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	20 748,24	5 538,29
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 239 844,19	559 367,28
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	150,29	150,29

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,20
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	105,30
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	93,3

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Новиковка Новиковского сельского поселения
Асиновского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	185,30	185,30	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	188,10	188,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,10	188,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	83,70	83,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	12,00	12,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	12,00	12,00		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	65,00	65,00		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	15,50	15,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	15,50	15,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	10,70	10,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-73	
эксплуатационный запас	уголь	тонн				
неснижаемый запас	уголь	тонн	10,70	10,70		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского сельского поселения

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	449,55	380,17	412,74	(36,81)
2	Собственные нужды источника тепла	5,29	3,12	3,12	(2,17)
3	Отпуск с коллекторов источника	444,26	377,05	409,62	(34,64)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	444,26	377,05	409,62	(34,64)
6	Потери	14,77	12,03	12,03	(2,74)
7	Потребители из сети	429,49	365,02	397,59	(31,90)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	429,49	365,02	397,59	(31,90)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	429,49	365,02	397,59	(31,90)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 315 099,96	1 001 131,56	1 001 139,94	(313 960,02)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 745 589,37	949 875,93	949 875,93	(795 713,43)
III	Неподконтрольные расходы	418 778,28	315 429,54	316 242,92	(102 535,36)
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:	5 540,89	1 566,19	30,99	(5 509,90)
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	622,72	347,90	0,00	(622,72)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 918,17	1 218,29	30,99	(4 887,18)
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:	372 445,04	273 817,93	274 545,57	(97 899,47)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	272 280,74	238 023,08	238 655,60	(33 625,14)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	100 164,29	35 794,85	35 889,97	(64 274,33)

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	0,28	0,20	0,28	-
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:	18 969,20	16 482,13	16 482,13	(2 487,08)
3.6.1	амортизация основных средств	18 969,20	16 482,13	16 482,13	(2 487,08)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обесновывающие расходы, в том числе	4 481,98	6 222,13	8 298,87	3 816,89
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	4 481,98	6 222,13	8 298,87	3 816,89
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	17 341,17	17 341,17	16 885,37	(455,80)
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	430 631,18	434 896,68	388 039,47	(42 591,72)
4.1	Расходы на топливо (основное)	329 778,00	247 248,41	273 675,60	(56 102,40)
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:	100 853,18	187 039,08	113 769,13	12 915,95
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	100 853,18	187 039,08	113 769,13	12 915,95
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	96 288,00	187 039,08	113 604,08	17 316,08
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 565,18	0,00	165,06	(4 400,12)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	609,18	594,73	594,73
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	15,50	15,50	15,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	39,29	38,36	38,36
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	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	-55 524,67	-63 854,68	(63 854,68)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие	0,00	-55 524,67	-63 854,68	(63 854,68)

	переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам				
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 164 509,42	1 695 933,11	1 641 567,65	-522 941,77

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Светлый Новиковского сельского поселения
Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	185,30	185,30	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-74	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	183,80	183,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	183,80	183,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	83,70	83,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	71,70	71,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	71,70	71,70		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м3*	65,00	65,00		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	49,50	49,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	49,50	49,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	10,70	10,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-73	
эксплуатационный запас	уголь	тонн				
неснижаемый запас	уголь	тонн	10,70	10,70		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	566,50	707,58	635,00	68,50
2	Собственные нужды источника тепла	4,27	4,58	4,58	0,31
3	Отпуск с коллекторов источника	562,23	703,00	630,43	68,20
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	562,23	703,00	630,43	68,20
6	Потери	58,21	71,71	71,71	13,50
7	Потребители из сети	504,02	631,29	558,72	54,70
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	504,02	631,29	558,72	54,70
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	504,02	631,29	558,72	54,70
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 090 364,18	1 105 000,58	1 105 009,83	14 645,65
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 314 915,02	1 048 427,10	1 048 427,10	(266 487,91)
III	Неподконтрольные расходы	376 147,03	345 684,95	344 117,16	(32 029,86)
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:	3 831,43	1 590,73	20,05	(3 811,38)
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	199,34	341,48	0,00	(199,34)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 632,09	1 249,25	20,05	(3 612,03)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	334 194,76	306 158,07	306 160,63	(28 034,12)

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	262 664,11	268 313,34	268 315,59	5 651,47
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	71 530,65	37 844,73	37 845,05	(33 685,60)
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	0,28	0,28	0,28	-
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:	15 956,04	12 411,00	12 411,00	(3 545,04)
3.6.1	амортизация основных средств	15 956,04	12 411,00	12 411,00	(3 545,04)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 200,73	6 561,07	7 345,86	4 145,14
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	3 200,73	6 561,07	7 345,86	4 145,14
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	18 964,07	18 964,07	18 179,61	(784,46)
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	468 668,64	464 685,29	387 013,82	(81 654,82)
4.1	Расходы на топливо (основное)	417 262,63	417 262,63	349 219,37	(68 043,26)
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:	49 460,94	45 477,59	35 895,52	(13 565,42)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	49 460,94	45 477,59	35 895,52	(13 565,42)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	45 477,59	45 477,59	35 788,71	(9 688,88)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 983,34	0,00	106,80	(3 876,54)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	1 945,07	1 945,07	1 898,94	(46,13)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	49,50	49,50	49,50	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	39,29	39,29	38,36	(0,93)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	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	-86 424,66	-237 402,67	(237 402,67)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-86 424,66	-237 402,67	(237 402,67)
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	22 931,88	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 935 179,85	1 828 946,16	1 621 670,02	-313 509,83

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ ВАСЮГАН"

Виды
деятельности

Для
потребителей

производство, передача, сбыт
блочной-модульной котельной Средневасюганской СОШ,
расположенной по адресу: ул. Молодежная, строение 28/10
Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	179,30	179,30	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-99	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	179,30	179,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,30	179,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	101,40	101,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-98	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	90,20	90,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	90,20	90,20		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м ³ *	77,30	77,30		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	66,90	66,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	66,90	66,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	201,40	201,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-101	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	199,60	199,60		
неснижаемый запас	уголь	тонн	1,80	1,80		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

МУП "ЖКХ ВАСЮГАН"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	798,25	798,25	798,25	(0,01)
2	Собственные нужды источника тепла	2,82	2,81	2,81	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	795,44	795,43	795,43	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	795,44	795,43	795,43	(0,00)
6	Потери	90,17	90,17	90,17	(0,00)
7	Потребители из сети	705,27	705,27	705,27	(0,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	705,27	705,27	705,27	(0,00)
8.1	Собственное потребление	7,54	7,54	7,54	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	697,73	697,73	697,73	(0,00)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04	
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	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 315 583,89	2 453 737,83	2 437 891,06	(877 692,83)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 068 041,23	2 328 777,11	2 328 777,11	(739 264,12)
III	Неподконтрольные расходы	1 709 001,11	1 373 960,48	1 372 731,78	(336 269,34)
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:	4 162,79	41,47	457,22	(3 705,57)
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	3 279,90	41,47	457,22	(2 822,68)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	882,89	0,00	0,00	(882,89)
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:	870 292,75	620 124,59	616 119,70	(254 173,05)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	632 504,75	455 821,36	452 877,56	(179 627,19)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	237 788,00	164 303,24	163 242,13	(74 545,86)
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	0,20	0,20	0,20	-

	от несчастных случаев				
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:	760 683,60	674 669,68	697 583,78	(63 099,82)
3.6.1	амортизация основных средств	760 683,60	674 669,68	674 673,63	(86 009,97)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	22 910,16	22 910,16
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 301,78	10 236,02	5 245,12	(1 056,66)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	6 301,78	10 236,02	5 245,12	(1 056,66)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	67 560,20	53 438,54	53 325,96	(14 234,24)
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	15 450,19	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 762 826,88	1 642 768,80	1 632 941,56	(129 885,31)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 299 726,04	1 172 645,62	1 270 992,27	(28 733,77)
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:	383 008,91	339 246,74	262 199,38	(120 809,53)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	383 008,91	339 246,74	262 199,38	(120 809,53)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	383 008,91	339 246,74	262 199,38	(120 809,53)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	80 091,92	130 876,44	99 749,91	19 657,99
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	73,55	66,90	66,90	(6,65)
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 088,96	1 956,30	1 491,03	402,07
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
0	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	120 351,13	-20 519,02	(20 519,02)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	120 351,13	-20 519,02	(20 519,02)

	регулируемая, в т.ч. по годам				
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-50 441,64	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 787 411,88	5 590 818,24	5 372 603,73	-1 414 808,15

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,3

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

МУП "Комсервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Лукашкин-Ярского сельского поселения
Александровского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90	от 24.10.14 № 25/193
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,90	220,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,90	220,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	81,20	81,20	от 24.10.14 № 25/194
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	81,20	81,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	81,20	81,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	21,90	21,90	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	21,90	21,90	

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	21,90	21,90	
--	----	-------	-------	--

*-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 2021 год

МУП "Комсервис" Лукашкин-Ярского сельского поселения
Александровского района Томской области

**Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района
общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	0,00	656,51	633,98
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	6,63	6,63
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	649,88	627,35
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	649,88	627,35
6	Потери	0,00	81,25	81,25
7	Потребители из сети	0,00	568,63	546,10
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	0,00	568,63	546,10
8.1	Собственное потребление	0,00	1,38	1,38
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	567,25	544,72
I	Индекс изменения операционных расходов	104,40	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	104,40	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,43	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	104,40	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 230 639,55	1 222 342,67
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 167 633,65	1 167 633,65
III	Неподконтрольные расходы	199 385,97	111 167,56	400 146,28
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
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	27 456,07	362 822,36

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	25 977,91	343 289,05
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	1 478,16	19 533,31
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	2,30	0,60
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:	199 385,97	52 815,96	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	199 385,97	52 815,96	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	30 895,54	37 323,91
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	2 334 195,30	1 786 174,80	2 169 169,54
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 585 982,90	1 269 004,67	1 338 115,38
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:	748 212,40	515 949,74	829 783,52
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	747 220,29	515 949,74	829 783,52
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	746 228,18	515 949,74	825 114,87
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	992,11	0,00	4 668,65
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	992,11	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	992,11	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	1 220,38	1 270,64
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	21,90	21,90
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	55,73	58,02
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 налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	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	-219 132,09	-75 941,95
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 533 581,27	2 908 849,82	2 643 398,53

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД ТОПЛИВА/%	уголь	103,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	ВИД ТОПЛИВА/%	нефть	109,3
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	ВИД ТОПЛИВА/%	нефть	109,3

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

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	152,50	152,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 3-332	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	152,50	152,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,50	152,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	Утверждаются в Минэнерго РФ	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	-	-		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	161,90	120,90		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации		м ³ *	-	-		нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м ³ **	-	-		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	10,20	10,20	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 3-332	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	10,20	10,20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	0,00		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год	
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс		
1	Производство тепловой энергии	6 767,98	6 726,98
2	Собственные нужды источника тепла	28,53	28,53
3	Отпуск с коллекторов источника	6 698,45	6 698,45
4	Покупная энергия	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 698,45	6 698,45
6	Потери	120,93	120,93
7	Потребители из сети	6 577,52	6 577,52
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 577,52	6 577,52
8.1	Собственное потребление	41,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 577,52	6 577,52
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 941 124,27	2 921 295,42
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 789 602,64	2 789 602,64
III	Неподконтрольные расходы	273 918,93	788 819,48
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	39 271,70	35 104,40
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
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 554,56	1 140,97
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	34 717,14	33 963,44
3.3.3.1	налог на имущество организаций	25 561,62	24 239,32
3.3.3.2	земельный налог	0,00	9 724,11
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	9 155,52	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	618 235,22	614 067,12
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	538 497,65	534 867,14
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-	79 737,56	79 199,98

	управленческого персонала		
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	137 989,53	137 989,53
3.6.1	амортизация основных средств	137 989,53	137 989,53
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	20 879,45	1 658,43
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	20 879,45	1 658,43
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	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:	-542 456,97	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 915 992,02	4 792 639,93
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 456 039,48	4 354 906,60
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	454 192,62	431 161,94
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	454 192,62	431 161,94
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	454 192,62	431 161,94
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	5 759,92	6 571,39
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	114,90	114,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	50,13	57,19
V	Прибыль	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-262 916,51	-849 545,09
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-262 916,51	-849 545,09
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00

0	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
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 868 118,72	7 653 209,75

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,70	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	-

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

АО "КФ "Красная звезда"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул.
Сибирская, д. 10, строение 22

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	152,90	152,90	Приказ ДТР Томской области от 13.05.2017 г. № 3-207
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	152,90	152,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	152,90	153,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	632,50	632,50	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	7 457,50	7 457,50	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	25,00	Приказ ДТР Томской области от 13.05.2017 г. № 3-208
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	25,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

АО "КФ "Красная звезда"

для потребителей котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Сибирская, д. 10, строение 22

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	7 332,69	17 056,02	11 815,52
2	Собственные нужды источника тепла	157,99	291,91	291,91
3	Отпуск с коллекторов источника	7 174,69	16 764,11	11 523,61
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	7 174,69	16 764,11	11 523,61
6	Потери	632,48	632,49	632,49
7	Потребители из сети	6 542,21	16 131,62	10 891,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 542,21	16 131,62	10 891,13
8.1	Собственное потребление	3 938,93	13 698,82	8 458,33
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 603,28	2 432,80	2 432,80
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
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	1,03	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 213 911,40	2 222 509,11	2 207 525,11
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 108 721,78	2 108 721,78	2 108 721,78
III	Неподконтрольные расходы	3 010 948,55	1 521 494,27	841 777,27
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:	293 106,04	211 125,05	13 604,39
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	9 073,47	2 819,59	10 594,82
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	284 032,57	208 305,46	3 009,57
3.3.3.1	налог на имущество организаций	278 823,11	203 096,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	5 209,46	5 209,46	3 009,57
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	570 741,06	572 957,53	569 094,69

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	570 741,06	572 957,53	569 094,69
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
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	0,40	0,40	0,40
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:	2 147 101,46	737 411,69	259 078,19
3.6.1	амортизация основных средств	2 147 101,46	737 411,69	259 078,19
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/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	6 967 227,90	11 857 443,38	8 630 395,71
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 124 459,55	10 214 806,19	7 167 364,36
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 707 981,63	1 415 659,08	1 099 222,11
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 707 981,63	1 415 659,08	1 099 222,11
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 707 981,63	1 415 659,08	1 099 222,11
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	134 786,72	226 978,11	363 809,24
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 722,13	2 722,13	2 722,13
4.5.2	тариф на теплоноситель	49,52	83,38	133,65
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	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
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в	0,00	0,00	0,00

	т.ч. по годам			
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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	12 192 087,85	15 601 446,75	11 679 698,09

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	-