



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

26.11.2020

№ 29/1

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.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела 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.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.2 – п.12):

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 №1-428/9(250) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-154).

3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-411).

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и

тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-475).

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-114).

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 28 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-682).

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-113).

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-112).

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 – 2023 годы (тарифное дело № 1-16).

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 – 2023 годы (тарифное дело № 1-17).

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 – 2023 годы (тарифное дело № 1-18).

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) для потребителей села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района на 2021 год (тарифное дело № 1-678).

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 №1-428/9(250) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-154)

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 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 (- 354,26) 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 (- 323,41) тыс. руб., в том числе:

- 1) (- 129,21) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;
- 2) (- 194,20) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере (-160,06) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-428/9(250) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 17.10.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 16.10.2019 № 1-428/9(250)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью
«ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на тепловую энергию, поставляемую потребителям
котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, городского округа «Город
Томск»,
с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		Одноставочный руб./Гкал	2020	1 861,67	1 918,52		
			2021	1 779,61	1 779,61		
			2022	1 909,47	1 953,62		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		Одноставочный руб./Гкал	2020	-	-		
			2021	-	-		
2022	-		-				

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-484/9(559) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-411)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. 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 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 ООО «Сайга-Энерго» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила 746,42 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 (-172,26) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2019 году в размере 746,42 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского 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 20.12.2018 № 1-224/9(601) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.12.2018 № 1-224/9(601)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Сайга-энерго» (ИНН 7004007200)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 963,37	4 058,48	
			2020	4 058,48	4 261,40	
			2021	4 261,40	4 535,14	
			2022	4 400,23	4 565,56	
			2023	4 565,56	4 615,87	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 963,37	4 058,48	
			2020	4 058,48	4 261,40	
			2021	4 261,40	4 535,14	
			2022	4 400,23	4 565,56	
			2023	4 565,56	4 615,87	

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-475)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. 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 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 КСП» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-394,67) 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 (-1 694,96) тыс. руб. по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (-1 605,20) тыс. руб. и по результатам деятельности в 2019 году в размере (-394,67) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2018 № 1-670/9(609) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79	
			2020	2 142,79	2 209,74	
			2021	2 209,74	2 298,79	
			2022	2 231,75	2 286,28	
			2023	2 286,28	2 356,75	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 100,77	2 142,79	
			2020	2 142,79	2 209,74	
			2021	2 209,74	2 298,79	
			2022	2 231,75	2 286,28	
2023	2 286,28		2 356,75			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-114)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	6 515,45	6 515,45
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 28 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-682

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 28 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12.
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 828,35	4 011,06
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 828,35	4 011,06

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-113)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07.-31.12.	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	5 721,83	8 621,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-	

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2021 год (тарифное дело № 1-112)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Березовка Куяновского сельского поселения Первомайского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 568,92	5 812,93	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-	

* 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
 С.К.Плотников: ЗА
 Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 – 2023 годы (тарифное дело № 1-16)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы 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 (- 322,70) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2019 год в размере (-274,64) тыс.руб подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	2021	1 930,53	1,00	-	-	а)	226,28	а)	-	-	
						б)	2,501				
						в)	614,11				б)
	2022	1 930,53	1,00	-	-	-	а)	226,28	а)	-	-
							б)	2,501			
							в)	614,11			
	2023	1 930,53	1,00	-	-	-	а)	226,28	а)	-	-
							б)	2,501			
							в)	614,11			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	4 829,98	5 168,08	
			2022	5 168,08	5 342,22	
			2023	5 342,22	5 440,12	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	4 829,98	5 168,08	
			2022	5 168,08	5 342,22	
			2023	5 342,22	5 440,12	

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 – 2023 годы (тарифное дело № 1-17)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы 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 (- 245,41) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	2021	1 392,60	1,00	-	-	а)	150,93	а)	-	-	
						б)	2,431				
						в)	943,83				б)
	2022	1 392,60	1,00	-	-	-	а)	150,93	а)	-	-
							б)	2,431			
							в)	943,83			
	2023	1 392,60	1,00	-	-	-	а)	150,93	а)	-	-
							б)	2,431			
							в)	943,83			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 711,79	2 891,99	
			2022	2 891,99	3 052,97	
			2023	3 052,97	3 071,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 711,79	2 891,99	
			2022	2 891,99	3 052,97	
			2023	3 052,97	3 071,58	

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) на 2021 – 2023 годы (тарифное дело № 1-18)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2024 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы 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 (- 238,08) тыс. руб. по результатам деятельности за 2019 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) долгосрочные параметры регулирования на 2021-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%							
Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	2021	1 263,76	1,00	-	-	а)	225,40	а)	-	-	
						б)	2,242				
						в)	115,68				б)
	2022	1 263,76	1,00	-	-	-	а)	225,40	а)	-	-
							б)	2,242			
							в)	115,68			
	2023	1 263,76	1,00	-	-	-	а)	225,40	а)	-	-
							б)	2,242			
							в)	115,68			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	5 181,91	5 563,56	
			2022	5 563,56	6 568,95	
			2023	6 201,25	6 201,25	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	5 181,91	5 563,56	
			2022	5 563,56	6 568,95	
			2023	6 201,25	6 201,25	

* 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

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Водовод – М» (ИНН 7010003003) для потребителей села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района на 2021 год (тарифное дело № 1-678)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Наргинского сельского поселения Молчановского района котельными «Поселковая» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 38а), «Больничная» (с. Нарга, ул. К.Маркса, 40а), на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 807,96	4 014,88	
		Население (НДС не предусмотрен)				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 807,96	4 014,88	

* 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
- С.К.Плотников: ЗА
- Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

ООО "ТомскЭнергоДизель"

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
группа потребителей

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 по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	153,50	153,50	Приказ ДТР ТО от 24.05.2019 № 3-62
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	415,30	175,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	116,90	94,30	

** - 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

ООО "ТомскЭнергоДизель"

г.Томск

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 889,92	3 746,57	3 224,29	334,36
2	Собственные нужды источника тепла	43,83	56,21	56,21	12,38
3	Отпуск с коллекторов источника	2 846,09	3 690,36	3 168,08	321,98
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 846,09	3 450,46	3 168,08	321,98
6	Потери	136,04	175,43	175,43	39,39
7	Потребители из сети	2 710,05	3 275,03	2 992,65	282,60
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 710,05	3 275,03	2 992,65	282,60
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 710,05	3 275,03	2 992,65	282,60
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)	4 864 970,12	1 874 390,62	1 867 181,42	(2 997 788,70)
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 700 454,23	1 820 503,71	1 820 503,71	(2 879 950,52)
III	Неподконтрольные расходы	1 183 893,58	488 983,24	485 171,65	(698 721,93)
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:	214 440,00	0,00	0,00	(214 440,00)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	6 732,00	6 769,22	6 769,22
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	6 732,00	6 769,22	6 769,22

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:	892 240,72	406 736,43	405 172,06	(487 068,66)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	437 678,02	268 061,69	267 030,68	(170 647,34)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	454 562,70	138 674,74	138 141,38	(316 421,32)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	15 040,57	13 342,52	17 298,93	2 258,37
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	15 040,57	13 342,52	17 298,93	2 258,37
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	62 172,29	62 172,29	55 931,43	(6 240,86)
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	4 218 088,41	3 916 027,44	3 296 721,28	(921 367,13)
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 100 657,27	3 100 657,27	2 522 982,19	(577 675,08)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	68 921,69	0,00	0,00	(68 921,69)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 033 654,68	800 515,40	769 630,00	(264 024,68)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 033 654,68	800 515,40	769 630,00	(264 024,68)
4.3.1.	на технологические нужды ээ	1 033 654,68	800 515,40	765 974,78	(267 679,90)

1					
4.3.1. 2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	3 655,22	3 655,22
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	14 854,77	14 854,77	4 109,09	(10 745,68)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	116,90	116,90	94,30	(22,60)
4.5.2	тариф на теплоноситель	127,07	127,07	43,57	(83,50)
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	-129 209,38	(129 209,38)
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	0,00	-129 209,38	(129 209,38)
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	-25 841,88	-194 195,84	
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)	0,00	0,00	0,00	-

	инвестиционной программы				
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	10 266 952,11	6 253 559,42	5 325 669,13	-4 941 282,98

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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

ООО "Сайга-энерго"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Сайга Сайгинского сельского поселения
Верхнекетского 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	220,40	220,40	Приказ от 27.05.2016 №3-126	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**	220,40	220,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	873,10	873,10	Приказ от 27.05.2016 №3-127	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	873,10	873,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	873,10	873,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	778,10	778,10		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	778,10	778,10		тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	778,10	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	264,40	264,40	Приказ от 27.05.2016 №3-128	
	эксплуатационный запас	уголь	тонн	226,00		
	неснижаемый запас	уголь	тонн	36,40		

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

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

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

ООО "Сайга-энерго"

**упрощенная система
налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	3 049,09	3 318,78	3 318,78	269,69
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	21,29	21,29	21,29
3	Отпуск с коллекторов источника	3 049,09	3 297,49	3 297,49	248,40
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	3 049,09	3 297,49	3 297,49	248,40
6	Потери	776,78	873,15	873,15	96,37
7	Потребители из сети	2 272,31	2 424,34	2 424,34	152,03
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 272,31	2 424,34	2 424,34	152,03
8.1	Собственное потребление	0,00	152,04	152,04	152,04
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 272,31	2 272,30	2 272,30	(0,01)
I	Индекс изменения операционных расходов	0,89	1,03	1,03	0,13
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,04	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,13	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,03	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,89	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 056 168,63	4 668 296,25	4 632 351,55	576 182,93
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 250 580,65	4 429 290,26	4 429 290,26	2 178 709,61
III	Неподконтрольные расходы	77 643,96	1 405 214,59	1 378 056,86	1 300 412,90
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:	77 643,96	0,00	0,00	(77 643,96)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	2 130,95	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	2 130,95	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	2 130,95	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	1 287 827,01	1 277 911,07	1 277 911,07
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	1 075 058,99	1 066 781,31	1 066 781,31
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	212 768,02	211 129,76	211 129,76
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	15 792,93	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	15 792,93	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	99 463,70	100 145,79	100 145,79
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	10 543 789,43	4 637 847,75	4 774 405,30	(5 769 384,13)
4.1	Расходы на топливо (основное)	5 664 720,00	3 070 079,20	3 536 625,41	(2 128 094,59)
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:	4 879 069,43	1 502 748,85	1 237 779,89	(3 641 289,54)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 879 069,43	1 502 748,85	1 237 779,89	(3 641 289,54)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 409 455,68	1 502 748,85	1 227 373,71	(2 182 081,97)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 469 613,75	0,00	10 406,18	(1 459 207,57)
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	65 019,70	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	2 267,04	778,10	778,10	(1 488,94)
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	83,56	0,00	-
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	0,00	0,00	0,00	-

	налогообложения)				
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	-172 263,45	(172 263,45)
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	0,00	-172 263,45	(172 263,45)
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	-292 556,72	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 677 602,02	10 418 801,87	10 612 550,27	-4 065 051,75

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6	
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 2020 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ КСП"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 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	160,00	160,00	Приказ от 11.12.2015 № 3-589	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,00	154,88		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,00	154,88		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 934,30	3 934,30	Приказ от 11.12.2015 № 3-588	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 934,30	3 908,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 934,30	3 908,50		

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

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

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

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

МУП "ЖКХ КСП"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	16 718,47	18 300,81	16 924,19	205,72
2	Собственные нужды источника тепла	120,05	125,20	85,04	(35,01)
3	Отпуск с коллекторов источника	16 598,42	18 175,61	16 839,14	240,72
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	16 528,88	18 175,61	16 839,14	310,26
6	Потери	3 908,42	3 934,30	3 908,51	0,09
7	Потребители из сети	12 620,46	14 241,30	12 930,63	310,17
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	12 690,00	14 241,30	12 930,63	240,63
8.1	Собственное потребление	64,85	62,64	60,85	(4,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	12 625,15	14 178,66	12 869,78	244,63
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)	-0,07	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)	9 808 555,13	9 940 219,29	9 538 178,87	(270 376,26)
2.0	базовый уровень операционных расходов	9 431 303,01	9 431 303,01	9 431 303,01	0,00
III	Неподконтрольные расходы	6 432 250,57	3 231 348,29	3 433 317,88	(2 998 932,69)
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:	1 222 513,75	0,00	0,00	(1 222 513,75)
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:	3 243 538,58	2 701 175,49	2 591 924,20	(651 614,38)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 210 902,26	2 272 816,97	2 180 891,00	(30 011,26)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 032 636,32	428 358,52	411 033,20	(621 603,12)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 542 198,23	0,00	0,00	(1 542 198,23)
3.6.1	амортизация основных средств	1 542 198,23	0,00	0,00	(1 542 198,23)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	104 000,00	214 563,20	27 253,31	(76 746,69)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	104 000,00	214 563,20	27 253,31	(76 746,69)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	511 061,22	511 061,22
3.9	Единый налог при УСН	320 000,00	315 609,61	303 079,14	(16 920,86)
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	20 799 485,59	18 844 442,77	17 782 801,86	(3 016 683,73)
4.1	Расходы на топливо (основное)	16 044 930,77	14 961 946,27	13 862 829,28	(2 182 101,49)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 489 124,23	3 632 526,23	3 676 123,68	(813 000,55)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 378 288,39	3 632 526,23	3 570 968,88	(807 319,52)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 329 205,06	3 632 526,23	3 527 848,69	(801 356,37)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	49 083,33	0,00	43 120,19	(5 963,14)

4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	110 835,84	0,00	105 154,80	(5 681,03)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	110 835,84	0,00	105 154,80	(5 681,03)
4.4	Расходы на холодную воду	885,18	249 970,27	87 161,33	86 276,16
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	11,77	4 002,79	1 423,51	1 411,74
4.4.2	тариф на холодную воду	75,21	62,45	61,23	(13,98)
4.5	Расходы на теплоноситель	264 545,41	0,00	156 687,57	(107 857,84)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 116,02	0,00	2 559,00	(1 557,02)
4.5.2	тариф на теплоноситель	64,27	0,00	61,23	(3,04)
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	-480 208,29	-1 694 965,17	(1 694 965,17)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-480 208,29	-1 694 965,17	(1 694 965,17)
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	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	37 040 291,29	31 535 802,06	29 059 333,44	-7 980 957,85

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104

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
деревни Туендат Новомариинского сельского поселения
Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	224,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	25,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	25,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	24,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	24,40		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	35,30	от 25.09.2019 № 3-142	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	30,50		
неснижаемый запас	уголь	тонн	4,80		

*-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

ООО "ГазТехСервис"

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 359 450,44
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	18 492,37
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	18 492,37
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	18 492,37
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	431 702,63
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	134 679,02
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	134 679,02
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	134 679,02
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	18,71
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,20
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	1 540,37
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	24,40
1.4.2	тариф на холодную воду	63,13

1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	926 144,30
1.7.1	оплата труда производственного персонала	926 144,30
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,01
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 262,88
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	279 695,58
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	279 695,58
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	104 459,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	218 658,94
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	218 658,94
1.11.1.1	по договорам	218 658,94
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	226 578,96
1.12.1	услуги связи	1 800,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	224 778,96
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	825,54

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	16 673,73
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	16 673,73
1.18.1.1	моющие средства	3 383,08
1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	13 290,65
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00
1.19.4	водный налог	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	7 967,22
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 967,22
2.4.1	расходы на услуги банков	7 967,22
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00

IV	Единый налог при УСН	23 674,18
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	23 674,18
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 391 091,83
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	366,99
VIII	Товарная продукция	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,60	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	103,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	нефть	109,3
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	нефть	109,3

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

ООО "ГазТехСервис"

№ п/п	Наименование показателя	2021	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 858 230,95	580 981,40
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	11 782,38	7 351,49
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	11 782,38	7 351,49
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	11 782,38	7 351,49
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	18 523,38
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	16 056,60	18 523,38
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	16 056,60	18 523,38
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	7,27
1.4	расходы на холодную воду	11 978,00	449,21
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	200,00	7,30
1.4.2	тариф на холодную воду	59,89	61,54
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:	223 155,00	59 508,00
1.6.1	амортизация основных средств	223 155,00	59 508,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	462 309,12	279 111,30
1.7.1	оплата труда производственного персонала	462 309,12	279 111,30
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,00	1,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 262,88	18 607,42
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	84 291,61
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	139 617,35	84 291,61
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	538 192,82	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 организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	293 976,30	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	292 476,30	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	11 844,00	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	0,00	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	19 356,15	5 809,81
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	1 880 587,10	586 791,21
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	150,29	150,29

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	103,30

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
села Куяново Куяновского сельского поселения
Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	179,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	105,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	105,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	60,80		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	60,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	43,90	от 25.09.2019 № 3-142	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	37,90		
неснижаемый запас	уголь	тонн	6,00		

*-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

ООО "ГазТехСервис"

№ п/п	Наименование показателя	2021	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 569 779,46	3 469 562,01
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	40 412,71	21 590,49
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	40 412,71	21 590,49
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	40 412,71	21 590,49
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	539 140,00	539 161,78
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	357 093,05	311 811,26
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	357 093,05	311 811,26
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	357 093,05	311 811,26
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	49,13	42,90
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,27	7,27
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	5 760,11	3 741,33
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	95,54	60,80
1.4.2	тариф на холодную воду	60,29	61,54
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:	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00

1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 576 474,10	1 576 474,10
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 576 474,10	1 576 474,10
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,82	6,82
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 262,88	19 262,88
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:	476 095,18	476 095,18
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	476 095,18	476 095,18
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	169 185,40	169 185,40
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:	116 657,56	116 657,56
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	116 657,56	116 657,56
1.11.1.1	по договорам	116 657,56	116 657,56
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 организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	217 392,29	217 392,29
1.12.1	услуги связи	1 800,00	1 800,00
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	215 592,29	215 592,29
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	5 957,77	826,21
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1,20	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	1,20	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	0,00	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	65 610,09	36 626,42
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	65 610,09	36 626,42
1.18.1.1	моющие средства	4 354,71	4 931,57
1.18.1.2	специальное питание	35 823,60	14 618,50
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	25 431,78	17 076,35
1.18.2	прочие услуги	0,00	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	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	9 742,92	9 742,91
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	9 742,92	9 742,91
2.4.1	расходы на услуги банков	9 742,92	9 742,91
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	33 902,00	34 793,05
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	34 793,05
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,95	1,00
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	3 613 424,38	3 514 097,98
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	507,25	507,26

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
4	Индекс роста цен на топливо (уголь)	уголь	103,3

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
села Березовка Куяновского сельского поселения
Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	182,90	от 25.09.2019 № 3-143	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	221,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 444,90	от 25.09.2019 № 3-141	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	105,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	105,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 449,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	28,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	28,80		

общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	61,20	от 25.09.2019 № 3-142	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	52,80		
неснижаемый запас	уголь	тонн	8,40		

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

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

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

ООО "ГазТехСервис"

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021
		Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 612 214,15
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	19 297,22
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	19 297,22
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	19 297,22
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	750 927,88
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	150 280,95
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	150 280,95
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	150 280,95
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	19,93
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,54
1.4	расходы на холодную воду	1 772,21
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	28,80
1.4.2	тариф на холодную воду	61,54
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 007 248,09
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 007 248,09
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,36
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	19 262,88
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	304 188,92
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	304 188,92
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	63 225,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	91 887,32
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	91 887,32
1.11.1.1	по договорам	91 887,32
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	193 459,66
1.12.1	услуги связи	1 800,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	191 659,66
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	826,21
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	29 100,69
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	29 100,69
1.18.1.1	моющие средства	0,00
1.18.1.2	специальное питание	12 851,70
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	16 248,99
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	8 677,57

2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 677,57
2.4.1	расходы на услуги банков	8 677,57
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	Единый налог при УСН	22 940,21
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	22 940,21
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 643 831,93
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	587,22

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,00
4	Индекс роста цен на топливо (уголь)	103,3

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

ООО «Водовод-М»

с.Иштан

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

без дифференциации

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	226,30	226,30	226,30
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	614,10	614,10	614,10
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	277,10	277,10	277,10

** -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 период 2021-2024 гг.

ООО «Водовод-М» с.Иштан

Иштанское сельское поселение Кривошеинский район

Упрощенная
система
налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021			2022			2023		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	1 444,04	1 508,04	64,00	1 444,04	1 508,04	64,00	1 444,04	1 508,04	64,00
2	Собственные нужды источника тепла	9,71	56,48	46,77	9,71	56,48	46,77	9,71	56,48	46,77
3	Отпуск с коллекторов источника	1 434,33	1 451,56	17,23	1 434,33	1 451,56	17,23	1 434,33	1 451,56	17,23
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 434,33	1 451,56	17,23	1 434,33	1 451,56	17,23	1 434,33	1 451,56	17,23
6	Потери	563,32	614,11	50,80	563,32	614,11	50,80	563,32	614,11	50,80
7	Потребители из сети	871,02	837,45	-33,57	871,02	837,45	-33,57	871,02	837,45	-33,57
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	871,02	837,45	-33,57	871,02	837,45	-33,57	871,02	837,45	-33,57
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	871,02	837,45	-33,57	871,02	837,45	-33,57	871,02	837,45	-33,57
I	Индекс изменения операционных расходов	1,80	1,03		1,80	1,03		1,03	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,036		1,04	1,039		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,00	0,00		1,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	15,16	0,00		15,16	0,00		15,16	0,00	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,38	0,00		1,38	0,00		1,38	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,80	1,03		1,80	1,029		1,03	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 515 338,56	1 930 525,29	415 186,73	2 730 337,03	1 985 757,62	-744 579,40	2 811 155,00	2 044 536,05	-766 618,95

2.0	базовый уровень операционных расходов	1 515 338,56	1 930 525,29	415 186,73	1 515 338,56	1 930 525,29	415 186,73	1 515 338,56	1 930 525,29	415 186,73
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	23 693,67	23 693,67						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	23 693,67	23 693,67						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	23 693,67	23 693,67						
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 481 025,80	1 869 821,20	388 795,40	2 668 512,29	1 923 316,79	-745 195,50	2 747 500,25	1 980 246,97	-767 253,29
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 205 236,80	1 617 223,74	411 986,94	2 171 595,67	1 663 492,52	-508 103,15	2 235 874,90	1 712 731,89	-523 143,00
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,60	5,96	1,36						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 834,00	22 620,02	786,02						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	275 789,00	252 597,46	-23 191,54	496 916,62	259 824,27	-237 092,35	511 625,35	267 515,07	-244 110,28
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,95	0,81	-0,14						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 180,09	26 013,03	1 832,94						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						

2.5	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:	19 216,75	30 760,80	11 544,05						
2.5.1	услуги связи	7 823,32	6 874,33	-948,99						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	8 624,83	23 886,47	15 261,64						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	2 768,61	0,00	-2 768,61						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	13 578,13	0,00	-13 578,13						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	13 578,13	0,00	-13 578,13						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 517,88	6 249,62	4 731,74						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 517,88	5 997,57	4 479,68						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 517,88	5 997,57	4 479,68						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	252,05	252,05						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00						

2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	619 102,72	714 492,38	95 389,66	837 740,69	644 931,08	-192 809,61	861 595,06	664 407,47	-197 187,58
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	31 849,98	0,00	-31 849,98	31 849,98	0,00	-31 849,98	31 849,98	0,00	-31 849,98
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	31 849,98	0,00	-31 849,98	31 849,98	0,00	-31 849,98	31 849,98	0,00	-31 849,98
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	447 269,79	564 686,00	117 416,21	805 890,71	580 841,67	-225 049,04	829 745,08	598 034,58	-231 710,49
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	363 981,51	488 401,57	124 420,06	655 821,89	502 374,74	-153 447,15	675 234,22	517 245,03	-157 989,19
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	83 288,28	76 284,43	-7 003,85	150 068,82	78 466,93	-71 601,89	154 510,86	80 789,55	-73 721,31
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	

3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	19 612,85	19 058,85	-554,00	0,00	19 430,50	19 430,50	0,00	20 198,19	20 198,19
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	19 612,85	19 058,85	-554,00	0,00	19 430,50	19 430,50	0,00	20 198,19	20 198,19
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	120 370,10	130 747,53	10 377,43	0,00	44 658,92	44 658,92	0,00	46 174,70	46 174,70
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	0,00	100,00	x	0,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 443 784,91	1 843 980,72	-599 804,19	2 441 292,38	1 879 861,82	-561 430,56	2 441 292,38	1 954 701,52	-486 590,86
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 067 056,00	1 452 892,65	-614 163,35	2 067 056,00	1 476 920,94	-590 135,06	2 067 056,00	1 535 643,01	-531 412,99
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	339 340,31	354 418,37	15 078,05	336 847,79	368 071,33	31 223,54	336 847,79	382 794,19	45 946,40
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	339 340,31	354 418,37	15 078,05	336 847,79	368 071,33	31 223,54	336 847,79	382 794,19	45 946,40
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	339 340,31	354 418,37	15 078,05	336 847,79	368 071,33	31 223,54	336 847,79	382 794,19	45 946,40
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	52,04	51,59	-0,44	53,72	51,59	-2,13	53,72	51,59	-2,13
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,52	6,87	0,35	6,27	7,13	0,86	6,27	7,42	1,15
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	37 388,59	36 669,70	-718,89	37 388,59	34 869,54	-2 519,05	37 388,59	36 264,33	-1 124,27
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	322,90	312,59	-10,31	0,00	277,10	277,10	0,00	277,10	277,10
4.4.2	тариф на холодную воду	115,79	117,31		0,00	125,84		0,00	130,87	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-322 699,01	-322 699,01	0,00	-120 000,00	-120 000,00	0,00	-154 641,35	-154 641,35
	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	-322 699,01	-322 699,01	0,00	-120 000,00	-120 000,00	0,00	-154 641,35	-154 641,35
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 578 226,19	4 166 299,38	-411 926,81	6 009 370,10	4 390 550,52	-1 618 819,57	6 114 042,44	4 509 003,69	-1 605 038,75
1	Одноставочный тариф, в том числе	5 256,18	4 974,98	x	6 899,25	5 242,76	x	7 019,42	5 384,21	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	5 464,28	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		131,26	105,38		101,74	102,70	
	товарная продукция	4 578 226,19	4 166 299,38	-411 926,81	6 009 370,10	4 390 550,52	-1 618 819,57	6 114 042,44	4 509 003,69	-1 605 038,75
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60		103,90			104,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00		104,00			104,00		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,00			104,00		
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь	103,3	уголь	103,9		уголь	104,1	

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

ООО «Водовод-М»

с.Володино

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Группа потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	150,90	150,90	150,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	943,80	943,83	943,83
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	738,80	738,8	738,8

** -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 период 2021-2024 гг.

ООО «Водовод-М»

с.Володино

Володинское сельское поселение Кривошеинского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021			2022			2023		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	2 321,31	2 531,66	210,35	2 321,31	2 531,66	210,35	2 321,31	2 531,66	210,35
2	Собственные нужды источника тепла	10,68	17,26	6,58	10,68	17,26	6,58	10,68	17,26	6,58
3	Отпуск с коллекторов источника	2 310,63	2 514,40	203,76	2 310,63	2 514,40	203,76	2 310,63	2 514,40	203,76
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 310,63	2 514,40	203,76	2 310,63	2 514,40	203,76	2 310,63	2 514,40	203,76
6	Потери	809,52	943,83	134,31	809,52	943,83	134,31	809,52	943,83	134,31
7	Потребители из сети	1 501,11	1 570,57	69,46	1 501,11	1 570,57	69,46	1 501,11	1 570,57	69,46
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 501,11	1 570,57	69,46	1 501,11	1 570,57	69,46	1 501,11	1 570,57	69,46
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 501,11	1 570,57	69,46	1 501,11	1 570,57	69,46	1 501,11	1 570,57	69,46
I	Индекс изменения операционных расходов	1,80	1,03		1,80	1,03		1,03	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,036		1,04	1,039		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,00	0,00		1,00	0,00		1,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	21,31	21,31		21,31	21,31		21,31	21,31	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	2,76	2,76		2,76	2,76		2,76	2,76	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,80	1,03		1,80	1,029		1,03	1,030	

II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 393 040,71	1 392 604,55	-436,16	2 509 980,75	1 432 446,97	-1 077 533,79	2 584 276,18	1 474 847,40	-1 109 428,79
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 393 040,71	1 392 604,55	-436,16	1 393 040,71	1 392 604,55	-436,16	1 393 040,71	1 392 604,55	-436,16
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	55 734,18	55 734,18						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	55 734,18	55 734,18						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	55 734,18	55 734,18						
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 318 721,16	1 307 538,86	-11 182,30	2 376 071,79	1 344 947,54	-1 031 124,24	2 446 403,51	1 384 757,99	-1 061 645,52
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 048 032,00	1 094 464,73	46 432,73	1 888 344,06	1 125 777,37	-762 566,69	1 944 239,04	1 159 100,38	-785 138,67
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,03	0,03						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 834,00	22 620,02	786,02						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	270 689,16	213 074,13	-57 615,03	487 727,73	219 170,18	-268 557,55	502 164,47	225 657,61	-276 506,86
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,93	0,68	-0,25						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 180,09	26 013,03	1 832,94						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						

2.5	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:	59 502,69	24 059,76	-35 442,93						
2.5.1	услуги связи	7 678,65	6 861,74	-816,91						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	42 000,00	14 968,13	-27 031,87						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	8 465,34	2 229,89	-6 235,45						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 358,71	0,00	-1 358,71						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	13 327,04	0,00	-13 327,04						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	13 327,04	0,00	-13 327,04						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 489,82	5 271,76	3 781,94						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 489,82	5 059,14	3 569,33						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 489,82	5 059,14	3 569,33						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	212,62	212,62						

2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	823 020,84	542 790,90	-280 229,95	1 134 946,56	465 656,55	-669 290,01	1 156 186,74	479 764,02	-676 422,72
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	287 372,88	0,00	-287 372,88	287 372,88	0,00	-287 372,88	287 372,88	0,00	-287 372,88
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	287 372,88	0,00	-287 372,88	287 372,88	0,00	-287 372,88	287 372,88	0,00	-287 372,88
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	398 253,79	394 876,73	-3 377,06	717 573,68	406 174,16	-311 399,52	738 813,86	418 196,91	-320 616,95
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	316 505,66	330 528,35	14 022,68	570 279,91	339 984,76	-230 295,14	587 160,19	350 048,31	-237 111,88

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	81 748,13	64 348,39	-17 399,74	147 293,77	66 189,39	-81 104,38	151 653,67	68 148,60	-83 505,07
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внерезидентных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	19 250,17	13 180,76	-6 069,41	10 000,00	13 437,79	3 437,79	10 000,00	13 968,71	3 968,71
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	19 250,17	13 180,76	-6 069,41	10 000,00	13 437,79	3 437,79	10 000,00	13 968,71	3 968,71
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	118 144,00	134 733,40	16 589,40	120 000,00	46 044,61	-73 955,39	120 000,00	47 598,39	-72 401,61
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 364 612,00	2 690 451,16	325 839,15	2 452 484,53	2 752 401,63	299 917,10	2 478 195,89	2 852 826,37	374 630,48
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 716 679,29	1 979 943,17	263 263,88	1 786 992,71	2 018 067,60	231 074,89	1 786 992,71	2 095 957,24	308 964,54
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	603 380,66	663 909,29	60 528,63	642 778,86	683 826,57	41 047,70	668 490,22	704 341,36	35 851,14
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	603 380,66	663 909,29	60 528,63	642 778,86	683 826,57	41 047,70	668 490,22	704 341,36	35 851,14
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	603 380,66	663 909,29	60 528,63	642 778,86	683 826,57	41 047,70	668 490,22	704 341,36	35 851,14

4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	99,50	98,00	-1,50	98,00	98,00	0,00	98,00	98,00	0,00
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,06	6,77	0,71	6,56	6,98	0,42	6,82	7,19	0,37
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	44 552,05	46 598,70	2 046,65	22 712,96	50 507,47	27 794,51	22 712,96	52 527,76	29 814,81
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	678,10	738,84	60,74	339,05	738,84	399,79	339,05	738,84	399,79
4.5.2	тариф на теплоноситель	65,70	63,07		66,99	68,36		66,99	71,09	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-245 413,35	-245 413,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-245 413,35	-245 413,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 580 673,56	4 380 433,26	-200 240,30	6 097 411,84	4 650 505,15	-1 446 906,69	6 218 658,81	4 807 437,79	-1 411 221,02
1	Одноставочный тариф, в том числе	3 051,52	2 789,07	x	4 061,92	2 961,03	x	4 142,70	3 060,95	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	3 584,05	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		133,11	106,17		101,99	103,37	
	товарная продукция	4 580 673,56	4 380 433,26	-200 240,30	6 097 411,84	4 650 505,15	-1 446 906,69	6 218 658,81	4 807 437,79	-1 411 221,02
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60	103,90	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00	104,00	104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00	104,00	104,00

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

ООО «Водовод-М» с.Малиновка

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Группа потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2024 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	225,40	225,40	225,40
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	115,70	115,70	115,70
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	98,10	98,10	98,10

** -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 период 2021-2024 гг.

ООО «Водовод-М»

с.Малиновка

Новокривошеинское сельское поселение Кривошеинского района

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	2021			2022			2023		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	514,50	539,50	25,00	514,50	539,50	25,00	514,50	539,50	25,00
2	Собственные нужды источника тепла	8,67	26,78	18,11	8,67	26,78	18,11	8,67	26,78	18,11
3	Отпуск с коллекторов источника	505,83	512,72	6,89	505,83	512,72	6,89	505,83	512,72	6,89
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	505,83	512,72	6,89	505,83	512,72	6,89	505,83	512,72	6,89
6	Потери	111,99	115,68	3,69	111,99	115,68	3,69	111,99	115,68	3,69
7	Потребители из сети	393,84	397,04	3,20	393,84	397,04	3,20	393,84	397,04	3,20
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	393,84	397,04	3,20	393,84	397,04	3,20	393,84	397,04	3,20
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	393,84	397,04	3,20	393,84	397,04	3,20	393,84	397,04	3,20
1	Индекс изменения операционных расходов	1,75	1,03		1,80	1,03		1,03	1,03	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,056		1,04	1,059		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,04	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	1,00	0,00		1,00	0,00		1,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	2,94	2,94		2,94	2,94		2,94	2,94	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,52	0,52		0,52	0,52		0,52	0,52	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,70	0,75		0,75	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,75	1,03		1,80	1,029		1,03	1,030	

II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 171 529,74	1 263 756,24	92 226,51	2 110 862,28	1 299 912,31	-810 949,97	2 173 343,80	1 338 389,71	-834 954,09
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 171 529,74	1 263 756,24	92 226,51	1 171 529,74	1 263 756,24	92 226,51	1 171 529,74	1 263 756,24	92 226,51
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 298,25	0,00	-1 298,25						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 298,25	0,00	-1 298,25						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 298,25	0,00	-1 298,25						
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	0,00	0,00						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 133 525,84	1 258 762,36	125 236,52	2 042 386,86	1 294 775,55	-747 611,31	2 102 841,51	1 333 100,91	-769 740,60
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 048 032,00	1 157 747,45	109 715,45	1 888 344,06	1 190 870,60	-697 473,46	1 944 239,04	1 226 120,37	-718 118,67
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,27	0,27						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 834,00	22 620,02	786,02						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	85 493,84	101 014,91	15 521,07	154 042,80	103 904,95	-50 137,85	158 602,47	106 980,54	-51 621,93
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,45	0,32	-0,12						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	15 985,28	26 013,03	10 027,75						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						

2.5	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:	29 626,88	3 188,79	-26 438,09						
2.5.1	услуги связи	3 668,48	2 749,08	-919,41						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	4 044,32	439,71	-3 604,61						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	21 914,08	0,00	-21 914,08						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 367,01	0,00	-6 367,01						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	6 367,01	0,00	-6 367,01						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	711,76	1 805,09	1 093,33						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	711,76	1 704,29	992,53						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	711,76	1 704,29	992,53						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	100,80	100,80						

2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	507 901,79	457 389,29	-50 512,50	768 797,73	423 238,45	-345 559,28	789 102,24	435 920,01	-353 182,22
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	86 144,10	0,00	-86 144,10	86 144,10	0,00	-86 144,10	86 144,10	0,00	-86 144,10
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	86 144,10	0,00	-86 144,10	86 144,10	0,00	-86 144,10	86 144,10	0,00	-86 144,10
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	355 560,91	380 146,23	24 585,33	616 800,83	391 022,22	-225 778,62	655 058,14	402 596,47	-232 461,66
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	316 505,66	349 639,73	33 134,06	570 279,91	359 642,92	-210 636,98	587 160,19	370 288,35	-216 871,84

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	39 055,24	30 506,50	-8 548,74	46 520,93	31 379,29	-15 141,63	47 897,95	32 308,12	-15 589,82
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 196,79	8 441,28	-755,50	7 852,80	8 605,89	753,09	7 900,00	8 945,90	1 045,90
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	9 196,79	8 441,28	-755,50	7 852,80	8 605,89	753,09	7 900,00	8 945,90	1 045,90
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	57 000,00	68 801,77	11 801,77	58 000,00	23 610,35	-34 389,65	60 000,00	24 377,63	-35 622,37
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 330 405,36	641 048,74	-689 356,62	1 352 325,29	661 494,11	-690 831,18	1 355 909,28	687 831,30	-668 077,98
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 184 385,00	561 030,23	-623 354,77	1 253 045,00	578 666,30	-674 378,70	1 253 045,00	601 690,37	-651 354,63
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	136 492,79	69 746,03	-66 746,76	89 599,29	72 349,88	-17 249,41	93 183,28	75 243,87	-17 939,40

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	136 492,79	69 746,03	-66 746,76	89 599,29	72 349,88	-17 249,41	93 183,28	75 243,87	-17 939,40
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	136 492,79	69 746,03	-66 746,76	89 599,29	72 349,88	-17 249,41	93 183,28	75 243,87	-17 939,40
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	20,69	10,16	-10,53	13,06	10,16	-2,90	13,06	10,16	-2,90
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,60	6,87	0,27	6,86	7,12	0,26	7,14	7,41	0,27
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.5	Расходы на теплоноситель	9 527,57	10 272,49	744,92	9 681,00	10 477,94	796,94	9 681,00	10 897,06	1 216,06
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	92,20	98,09	5,89	92,20	98,09	5,89	92,20	98,09	5,89
4.5.2	тариф на теплоноситель	103,34	104,73		105,00	106,82		105,00	111,09	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-238 078,23	-238 078,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-238 078,23	-238 078,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 009 836,89	2 124 116,04	-885 720,84	4 231 985,30	2 384 644,87	-1 847 340,43	4 318 355,31	2 462 141,03	-1 856 214,29
1	Одноставочный тариф, в том числе	7 642,32	5 349,89	x	10 745,50	6 006,06	x	10 964,80	6 201,25	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	11 837,45	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		140,61	112,27		102,04	103,25	

	товарная продукция	3 009 836,89	2 124 116,04	-885 720,84	4 231 985,30	2 384 644,87	-1 847 340,43	4 318 355,31	2 462 141,03	-1 856 214,29
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,60		103,90		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00		104,00		104,00	
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,5	нефть	104,0	нефть	103,9
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	109,5	нефть	104,0	нефть	103,9

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

ООО «Водовод-М» с.Нарга

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
без дифференциации

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2021 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	387,00	Приказ ДТР ТО от 07.06.2019 № 3-68
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	761,30	Приказ ДТР ТО от 07.06.2019 № 3-67
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	480,30	

** -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

ООО «Водовод-М»

с.Нарга

Наргинского сельского поселения Молчановского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 094 540,37	5 585 263,68	490 723,31
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	4 092,31	8 479,27	4 386,96
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	4 092,31	8 479,27	4 386,96
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	4 092,31	8 479,27	4 386,96
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 015 457,01	1 944 751,63	929 294,63
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 291 963,73	477 209,92	-814 753,81
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 291 963,73	477 209,92	-814 753,81
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 291 963,73	477 209,92	-814 753,81
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	195,75	66,04	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,60	7,23	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	53 952,00	32 391,43	-21 560,57
1.5.1	объем теплоносителя на технологические	800,00	480,30	-319,70

	нужды			
1.5.2	тариф на теплоноситель	67,44	67,44	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 096 064,00	2 386 049,90	289 985,90
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 096 064,00	2 183 374,49	87 310,49
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,00	8,04	0,04
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 834,00	22 620,02	786,02
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	202 675,42	202 675,42
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	0,75	0,75
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	22 620,02	22 620,02
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	633 011,33	720 587,07	87 575,74
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	633 011,33	659 379,10	26 367,77
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	61 207,98	61 207,98
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	10 933,04	10 933,04
1.12.1	услуги связи	0,00	7 896,46	7 896,46
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	3 036,58	3 036,58
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	4 861,41	4 861,41
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	4 571,88	4 571,88
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	4 571,88	4 571,88
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	289,53	289,53
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	12 037,29	12 037,29
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	12 037,29	12 037,29
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	12 037,29	12 037,29
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00

3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	167 919,03	167 919,03
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	167 919,03	167 919,03
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	3,00	3,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	5 094 540,37	5 765 220,00	670 679,63
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 167,82	1 480,12	312,29
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	5 094 540,37	5 597 300,97	502 760,60
2	Финансовый результат от реализации	0,00	167 919,03	167 919,03
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	167 919,03	167 919,03
3	необходимая валовая выручка, всего	5 094 540,37	5 765 220,00	670 679,63

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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