



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

26.09.2024

№ 35/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
Э.М.Саубанова	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.11 – 18):

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2025-2029 годы
12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2025-2029 годы
13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-277/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-274/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года
15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2025 год
16. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-226/9(122) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
17. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района теплоснабжающей организацией Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-538/9(90) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
18. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района теплоснабжающей организацией Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-539/9(80) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.11 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2025-2029 годы

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 1, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района.

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую
потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района, с
использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)	2025	3 639,92	-	-	-	а)	223,24	а)	-	-	
						б)	1,64				
						в)	54,92				
	2026	3 639,92	1,00	-	-	-	а)	223,24	а)	-	-
							б)	1,64			
							в)	54,92			
	2027	3 639,92	1,00	-	-	-	а)	223,24	а)	-	-
							б)	1,64			
							в)	54,92			
	2028	3 639,92	1,00	-	-	-	а)	223,24	а)	-	-
							б)	1,64			
							в)	54,92			
2029	3 639,92	1,00	-	-	-	а)	223,24	а)	-	-	
						б)	1,64				
						в)	54,92				

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

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

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

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

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

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

- а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
- б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	13 599,23	24 955,60	
			2026	21 284,12	21 284,12	
			2027	21 078,43	21 078,43	
			2028	21 078,43	22 484,43	
			2029	22 276,06	22 276,06	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
2029	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

- О.Н.Касьянова ЗА
- С.В.Травкова ЗА
- С.К.Плотников ЗА
- К.П.Тоцкая ЗА
- Е.А.Воронина ЗА
- О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.12 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2025-2029 годы

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 2, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

1.) Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района.

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую
потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района, с использованием
метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153)	2025	4 240,26	-	-	-	а)	221,69	а)	-	-	
						б)	1,76				
						в)	159,76				
	2026	4 240,26	1,00	-	-	-	а)	223,30	а)	-	-
							б)	1,76			
							в)	159,76			
	2027	4 240,26	1,00	-	-	-	а)	223,30	а)	-	-
							б)	1,76			
							в)	159,76			
	2028	4 240,26	1,00	-	-	-	а)	223,30	а)	-	-
							б)	1,76			
							в)	159,76			
2029	4 240,26	1,00	-	-	-	а)	223,30	а)	-	-	
						б)	1,76				
						в)	159,76				

* 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).

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Каргасокского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	14 531,59	16 707,09	
			2026	16 705,13	16 705,13	
			2027	16 548,06	16 548,06	
			2028	16 548,06	16 592,69	
			2029	16 592,69	17 222,41	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
2029	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-277/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 3, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-277/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023-2025 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 24.11.2022 № 1-277/9(306)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района

№ 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				
		одноставочный руб./Гкал	2023	7 225,32*		
			2024	7 225,32	8 092,36	

		2025	7 707,01	9 966,32
Население (тарифы указываются с учетом НДС) **				
	одноставочный руб./Гкал	2023	-	
		2024	-	-
		2025	-	-

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.14 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-274/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 4, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-274/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2023-2025 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 24.11.2022 № 1-274/9(305)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского поселения Первомайского района

№ 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				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	8 671,69*		
			2024	8 671,69	9 712,29	
			2025	9 249,80	10 773,44	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	-		
			2024	-	-	
2025	-		-			

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.15 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 5, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования,

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Сергеево Сергеевского сельского поселения Первомайского района

№ 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				
		одноставочный руб./Гкал	2025	7 438,56	9 491,70	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-226/9(122) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 6, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая

обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-226/9(122) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН 7014057916) на 2024 - 2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-226/9(122)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зоркальцево Зоркальцевского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Норма» (ИНН)7014057916)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	4 996,66	5 732,50	
			2025	5 732,50	5771,05	
			2026	5 518,24	5 861,89	
			2027	5 840,50	5 840,50	
			2028	5 840,50	6 284,12	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района теплоснабжающей организацией Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-538/9(90) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 7, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-538/9(90) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 17.10.2023 № 1-538/9(90)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Вороновского и Уртамского сельских поселений Кожевниковского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	11 176,94	13 436,87	
			2025	12 797,02	14 327,37	
			2026	13 119,98	14 007,35	
			2027	13 538,67	13 538,67	
			2028	13 538,67	14 524,85	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
одноставочный руб./Гкал	2024	-	-			
	2025	-	-			

			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.18 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района теплоснабжающей организацией Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-539/9(80) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 8, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-539/9(80) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 17.10.2023 № 1-539/9(80)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского сельского поселения (Базойская ООШ), Староювалинского сельского поселения (Елгайская ООШ), Песочнодубровского сельского поселения (Песочнодубровская СОШ), Уртамского сельского поселения (Уртамская СОШ) Кожевниковского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 585,72	6 486,01	
			2025	6 177,15	7 141,73	
			2026	6 495,33	7 291,66	
			2027	7 042,24	7 042,24	
			2028	7 042,24	7 570,58	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь правления



Елхина О.В.

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации,
к протоколу заседания правления
МУП «ЖКХ Березовское»**

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2029 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг. у.т./Гкал	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2025-2030 гг.

МУП «ЖКХ Березовское»

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025			2026			2027			2028			2029		
		в целом по году		Отклонение												
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	570,41	440,26	-130,14	570,41	440,26	-130,14	570,41	440,26	-130,14	570,41	440,26	-130,14	570,41	440,26	-130,14
2	Собственные нужды источника тепла	1,65	1,70	0,05	1,65	1,70	0,05	1,65	1,70	0,05	1,65	1,70	0,05	1,65	1,70	0,05
3	Отпуск с коллекторов источника	568,76	438,56	-130,20	568,76	438,56	-130,20	568,76	438,56	-130,20	568,76	438,56	-130,20	568,76	438,56	-130,20
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	568,76	438,56	-130,20	568,76	438,56	-130,20	568,76	438,56	-130,20	568,76	438,56	-130,20	568,76	438,56	-130,20
6	Потери	58,15	54,92	-3,21	58,15	54,92	-3,21	58,15	54,92	-3,21	58,15	54,92	-3,21	58,15	54,92	-3,21
7	Потребители из сети	510,63	383,64	-126,99	510,63	383,64	-126,99	510,63	383,64	-126,99	510,63	383,64	-126,99	510,63	383,64	-126,99
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	510,63	383,64	-126,99	510,63	383,64	-126,99	510,63	383,64	-126,99	510,63	383,64	-126,99	510,63	383,64	-126,99
8.1	Собственное потребление	36,91	24,41	-12,50	36,91	24,41	-12,50	36,91	24,41	-12,50	36,91	24,41	-12,50	36,91	24,41	-12,50
8.2	Реализация сторонним потребителям	473,72	359,23	-114,49	473,72	359,23	-114,49	473,72	359,23	-114,49	473,72	359,23	-114,49	473,72	359,23	-114,49
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04	0,00	1,03	1,03	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04	0,00	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,047	1,047	0,00	1,040	1,040	0,00	1,04	1,040	0,00	1,04	1,040	0,00	1,04	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	2,49	2,49	2,49	2,50	2,49	2,49	2,50	2,49	2,49	2,50	2,49	2,49	2,50	2,49	2,49
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04	0,00	1,030	1,030	0,00	1,04	1,030	0,00	1,04	1,030	0,00	1,04	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 834 244,36	3 639 924,21	-2 194 320,15	6 067 614,14	3 747 665,97	-2 319 948,17	6 310 318,70	3 858 596,88	-2 451 721,82	6 562 731,45	3 972 811,35	-2 589 920,10	6 825 240,71	4 090 406,56	-2 734 834,15
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 834 244,36	3 639 924,21	-2 194 320,15	5 834 244,36	3 639 924,21	-2 194 320,15	5 834 244,36	3 639 924,21	-2 194 320,15	5 834 244,36	3 639 924,21	-2 194 320,15	5 834 244,36	3 639 924,21	-2 194 320,15
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	95 475,21	114 211,86	18 736,65												
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	95 475,21	114 211,86	18 736,65												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	30 500,01	30 673,83	373,82												
2.1.3.2	специальная одежда	36 756,60	37 210,08	453,48												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	28 418,60	18 145,23	-10 273,37												
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00	28 182,72	28 182,72												
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	5 559 799,25	3 453 333,51	-2 106 465,74	5 782 191,22	3 555 532,18	-2 226 659,04	6 013 478,87	3 660 796,53	-2 352 682,34	6 254 018,03	3 769 156,11	-2 484 861,92	6 504 178,75	3 880 723,13	-2 623 455,62
2.3.1	оплата труда производственного персонала	4 636 736,29	3 026 504,43	-1 610 231,85	4 822 205,74	3 116 088,97	-1 706 116,77	5 015 093,97	3 208 325,20	-1 806 768,77	5 215 697,73	3 303 291,62	-1 912 406,10	5 424 325,64	3 401 069,06	-2 023 256,58
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,00	5,27	-0,73												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	64 599,12	47 832,69	-16 566,43												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	923 062,97	426 829,08	-496 233,89	959 985,49	439 463,22	-520 522,27	998 384,91	452 471,33	-545 913,58	1 038 320,30	465 864,48	-572 455,82	1 079 853,12	479 654,07	-600 199,04
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,17	0,56	-0,62												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	65 552,17	63 924,69	-1 627,48												
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:	87 794,28	0,00	-87 794,28												
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															
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:	30 496,84	30 240,38	-256,45												
2.5.1	услуги связи	16 611,06	15 477,29	-1 133,77												

2.5.2	услуги введомственной охраны	9 219,95	9 802,46	582,52													
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00													
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	4 665,84	4 960,64	294,79													
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00													
2.6	Расходы на служебные командировки	1 396,96	0,00	-1 396,96													
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00													
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00													
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00													
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	59 281,83	42 138,46	-17 143,37													
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	11 655,63	20 051,46	8 395,83													
2.9.1.1	моющие средства	0,00	8 252,03	8 252,03													
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	11 655,63	11 799,43	143,80													
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00													
2.9.3	льготный проезд	4 385,10	4 175,27	-207,83													
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00													
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	43 245,10	17 911,73	-25 331,37													
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	43 245,10	17 911,73	-25 331,37													
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00													
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внеоперационных расходов)	0,00	0,00	0,00													
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00													
III	Неподконтрольные расходы	1 906 901,31	1 230 845,55	-676 055,76	2 012 673,00	1 266 656,32	-746 016,68	2 091 795,08	1 302 791,72	-789 003,36	2 139 352,68	1 322 282,96	-817 069,72	2 224 931,57	1 335 794,51	-889 137,06	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	413,36	374,95	-38,43	434,03	374,95	-59,10	455,73	374,95	-80,80	478,52	374,95	-103,59	502,44	374,95	-127,51	
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	413,36	374,95	-38,43	434,03	374,95	-59,10	455,73	374,95	-80,80	478,52	374,95	-103,59	502,44	374,95	-127,51	
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 864 528,83	1 103 352,80	-761 176,03	1 977 509,40	1 136 012,04	-841 497,36	2 056 609,77	1 169 638,00	-886 971,78	2 138 874,17	1 204 259,28	-934 614,88	2 224 429,13	1 239 905,36	-984 523,78	
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 585 763,81	974 450,42	-611 313,39	1 649 194,36	995 601,92	-653 592,44	1 715 162,14	1 025 071,74	-690 090,40	1 783 768,62	1 055 413,86	-728 354,76	1 855 119,37	1 086 654,11	-768 465,26	
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	278 765,02	128 902,38	-149 862,63	328 315,04	140 410,12	-187 904,92	341 447,64	144 566,26	-196 881,38	355 105,54	148 845,42	-206 260,12	369 309,77	153 251,24	-216 058,52	
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	32,00		34,00	31,75		34,00	31,75		34,00	31,75		34,00	31,75		
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	34 729,58	50 311,92	15 582,34	34 729,58	50 311,92	15 582,34	34 729,58	50 311,92	15 582,34	0,00	32 755,77	32 755,77	0,00	8 177,16	8 177,16	
3.6.1	амортизация основных средств	34 729,58	50 311,92	15 582,34	34 729,58	50 311,92	15 582,34	34 729,58	50 311,92	15 582,34	0,00	32 755,77	32 755,77	0,00	8 177,16	8 177,16	
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	7 229,54	6 886,75	-342,80	0,00	7 162,22	7 162,22	0,00	7 448,71	7 448,71	0,00	7 746,65	7 746,65	0,00	8 056,52	8 056,52	
3.7.2	расходы на услуги банков	7 229,54	6 886,75	-342,80	0,00	7 162,22	7 162,22	0,00	7 448,71	7 448,71	0,00	7 746,65	7 746,65	0,00	8 056,52	8 056,52	
3.9	Единый налог при УСН	0,00	69 919,15	69 919,15	0,00	72 795,21	72 795,21	0,00	75 018,17	75 018,17	0,00	77 146,33	77 146,33	0,00	79 280,55	79 280,55	
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x													
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 677 053,61	2 666 123,11	-10 930,50	2 727 273,26	2 832 593,71	105 320,46	2 863 636,92	2 925 149,48	61 512,56	3 006 818,77	3 020 847,28	14 028,51	3 157 159,70	3 119 797,67	-37 362,03	
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 505 229,03	1 548 010,32	42 781,29	1 580 490,90	1 595 998,64	15 507,74	1 639 515,44	1 639 090,60	-20 424,84	1 742 491,21	1 683 346,05	-59 145,17	1 829 615,78	1 728 796,39	-100 819,38	
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 168 607,33	1 117 429,87	-51 177,46	1 146 782,36	1 235 884,84	89 102,48	1 204 121,48	1 285 320,24	81 198,76	1 264 327,55	1 336 735,05	72 405,49	1 327 543,93	1 390 202,37	62 658,44	
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 056 068,50	1 039 247,96	-16 820,54	1 146 782,36	1 149 415,13	2 632,77	1 204 121,48	1 195 391,73	-8 729,75	1 264 327,55	1 243 207,40	-21 120,15	1 327 543,93	1 292 935,70	-34 608,23	
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 045 175,63	1 033 517,02	-11 658,61	1 146 782,36	1 143 076,67	-3 705,69	1 204 121,48	1 188 799,73	-15 321,74	1 264 327,55	1 236 351,72	-27 975,83	1 327 543,93	1 285 805,79	-41 738,14	
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	15,78	15,00	-0,78	15,74	15,00	-0,74	15,74	15,00	-0,74	15,74	15,00	-0,74	15,74	15,00	-0,74	
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	66,23	68,91	2,68	72,85	76,22	3,37	76,49	79,27	2,78	80,32	82,44	2,12	84,33	85,74	1,41	
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	10 892,87	5 730,94	-5 161,92	0,00	6 338,46	6 338,46	0,00	6 592,00	6 592,00	0,00	6 855,68	6 855,68	0,00	7 129,90	7 129,90	
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	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	0,00		
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	112 538,84	78 181,92	-34 356,92	0,00	86 469,72	86 469,72	0,00	89 928,50	89 928,50	0,00	95 525,65	95 525,65	0,00	97 266,67	97 266,67	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	112 538,84	78 181,92	-34 356,92	0,00	86 469,72	86 469,72	0,00	89 928,50	89 928,50	0,00	95 525,65	95 525,65	0,00	97 266,67	97 266,67	
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	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		0,00	0,00		0,00	0,00		
4.4	Расходы на холодную воду	3 217,25	682,92	-2 534,33	0,00	710,23	710,23	0,00	738,64	738,64	0,00	768,19	768,19	0,00	798,91	798,91	

	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-466 774,08		0,00	318 534,97		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 418 199,28	7 070 118,78	-5 348 080,50	10 807 560,40	8 165 450,97	-2 642 109,43	11 265 750,70	8 086 538,08	-3 179 212,63	11 708 902,90	8 315 941,59	-3 392 961,31	12 207 331,99	8 545 998,75	-3 661 333,24
1	Одноставочный тариф, в том числе	20 402,64	18 429,02	x	21 165,15	21 284,12	x	22 062,45	21 078,43	x	22 930,31	21 676,39	x	23 906,41	22 276,06	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2025				По данным ДТР ТО2026				По данным ДТР ТО2027				По данным ДТР ТО2028				По данным ДТР ТО2029			
1	Индекс потребительских цен	%		104,70		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00					
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		118,50		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00		104,00					
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		107,30		103,90		103,90		103,90		103,90		103,90		103,90					
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9	уголь	103,1	уголь	102,7	уголь	102,7	уголь	102,7	уголь	102,7	уголь	102,7					

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

МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2029 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг. у. т./Гкал	221,70	223,30	223,30	223,30	223,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	159,80	159,80	159,80	159,80	159,80
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	101,20	101,20	101,20	101,20	101,20

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2025-2029 гг."

МУП "ЖКХ Сосновское" муниципального образования "Сосновское сельское поселение"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025			2026			2027			2028			2029		
		в целом по году		Отклонение												
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	739,78	788,32	48,55	739,78	788,32	48,55	739,78	788,32	48,55	739,78	788,32	48,55	739,78	788,32	48,55
2	Собственные нужды источника тепла	18,55	3,13	-15,42	18,55	3,13	-15,42	18,55	3,13	-15,42	18,55	3,13	-15,42	18,55	3,13	-15,42
3	Отпуск с коллекторов источника	721,23	785,20	63,97	721,23	785,20	63,97	721,23	785,20	63,97	721,23	785,20	63,97	721,23	785,20	63,97
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	721,23	785,20	63,97	721,23	785,20	63,97	721,23	785,20	63,97	721,23	785,20	63,97	721,23	785,20	63,97
6	Потери	169,07	159,76	-9,31	169,07	159,76	-9,31	169,07	159,76	-9,31	169,07	159,76	-9,31	169,07	159,76	-9,31
7	Потребители из сети	552,16	625,44	73,28	552,16	625,44	73,28	552,16	625,44	73,28	552,16	625,44	73,28	552,16	625,44	73,28
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	552,16	625,44	73,28	552,16	625,44	73,28	552,16	625,44	73,28	552,16	625,44	73,28	552,16	625,44	73,28
8.1	Собственное потребление	52,54	66,78	14,24	52,54	66,78	14,24	52,54	66,78	14,24	52,54	66,78	14,24	52,54	66,78	14,24
8.2	Реализация сторонним потребителям	499,62	558,66	59,04	499,62	558,66	59,04	499,62	558,66	59,04	499,62	558,66	59,04	499,62	558,66	59,04
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		0,00	1,03		0,00	1,03		0,00	1,04		0,00	1,04	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,047		0,00	1,040		0,00	1,040		0,00	1,040		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	6,88	6,88		6,88	6,88		6,88	6,88		6,88	6,88		6,88	6,88	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,80	0,80		0,80	0,80		0,80	0,80		0,80	0,80		0,80	0,80	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04		0,00	1,030		0,00	1,030		0,00	1,030		0,00	1,030	
11	Операционные (подконтрольные расходы)	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76	4 978 196,88	4 240 257,12	-737 939,76
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	34 133,27	108 697,83	74 564,56												
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												
2.1.5	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	34 133,27	108 697,83	74 564,56												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	5 442,68	5 509,83	67,15												
2.1.3.2	специальная одежда	1 988,91	45 554,66	43 565,75												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	23 538,61	30 227,72	6 689,11												
2.1.3.4	ГСМ топливо	3 165,07	27 405,62	24 240,55												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	4 533 052,37	4 043 157,34	-489 895,03	4 714 374,47	4 162 834,80	-551 539,67	4 902 949,44	4 286 054,71	-616 894,74	5 099 067,42	4 412 921,92	-686 145,50	5 303 030,12	4 543 544,41	-759 485,71
2.3.1	оплата труда производственного персонала	3 897 256,44	3 513 188,50	-384 067,94	4 053 146,70	3 617 178,88	-435 967,82	4 215 272,57	3 724 247,38	-491 025,19	4 383 885,47	3 834 485,10	-549 398,37	4 559 238,81	3 947 985,86	-611 252,95
2.3.1.1	численность производственного персонала	5,40	5,52	0,12												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	60 142,85	53 021,19	-7 121,66												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	635 795,93	529 968,84	-105 827,09	661 227,77	545 655,92	-115 571,85	687 676,88	561 807,33	-125 869,55	715 183,95	578 436,83	-136 747,12	743 791,31	595 558,56	-148 232,76
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,04	0,68	-0,36												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	51 149,54	64 985,20	13 835,66												
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:	297 401,03	0,00	-297 401,03												
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	297 401,03	0,00	-297 401,03												
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:	55 365,18	33 695,67	-21 669,51												
2.5.1	услуги связи	41 837,48	24 221,11	-17 616,37												
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	7 460,58	8 037,73	577,15												
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00												

2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	6 067,12	1 434,83	-4 632,28															
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00															
2.6	Расходы на служебные командировки	2 712,94	2 618,77	-94,17															
2.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00															
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 628,58	0,00	-3 628,58															
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	3 628,58	0,00	-3 628,58															
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:	51 905,52	52 089,52	186,00															
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	18 743,91	28 121,75	9 377,84															
2.9.1.1	моющие средства	0,00	8 641,64	8 641,64															
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	18 743,91	19 480,10	736,20															
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:	33 159,61	23 967,77	-9 191,83															
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	33 159,61	23 967,77	-9 191,83															
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00															
III	Неподконтрольные расходы	1 564 609,69	1 447 922,02	-116 687,67	1 649 960,28	1 488 925,72	-161 034,55	1 714 846,63	1 532 327,28	-182 519,55	1 782 332,57	1 576 976,26	-205 356,10	1 850 041,37	1 620 452,66	-229 588,71			
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	714,89	723,62	8,73	750,64	723,62	-27,01	788,17	723,62	-64,55	827,58	723,62	-103,95	868,96	723,62	-145,33			
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	714,89	723,62	8,73	750,64	723,62	-27,01	788,17	723,62	-64,55	827,58	723,62	-103,95	868,96	723,62	-145,33			
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 524 872,07	1 324 197,78	-200 674,30	1 612 516,07	1 365 394,05	-248 922,03	1 676 808,71	1 405 750,50	-273 058,21	1 745 881,06	1 445 301,51	-298 579,55	1 815 636,50	1 488 082,44	-325 553,87			
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 332 861,70	1 164 147,19	-168 714,51	1 386 176,17	1 184 683,12	-201 493,05	1 441 623,22	1 219 749,74	-221 873,48	1 499 288,15	1 255 854,53	-243 433,82	1 559 259,67	1 293 027,62	-266 232,05			
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	192 010,57	160 050,59	-31 959,78	226 139,90	178 710,92	-47 428,98	235 185,49	184 000,76	-51 184,73	244 592,91	189 447,18	-55 145,73	234 576,63	195 054,82	-39 321,81			
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	34,00	34,00	34,00	32,55	34,00	34,00	32,55	34,00	32,55	34,00	32,55	34,00	32,55	34,00			
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20			
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	32 238,45	31 495,18	-743,27	29 770,08	29 770,12	0,04	29 770,08	29 770,12	0,04	29 770,08	29 770,12	0,04	27 289,78	27 289,27	-0,51			
3.6.1	амортизация основных средств	32 238,45	31 495,18	-743,27	29 770,08	29 770,12	0,04	29 770,08	29 770,12	0,04	29 770,08	29 770,12	0,04	27 289,78	27 289,27	-0,51			
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе:	6 784,28	7 309,11	524,83	7 123,49	7 455,29	331,80	7 479,66	7 753,50	273,84	7 853,65	8 063,64	210,00	8 246,33	8 386,19	139,86			
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.7.2	расходы на услуги банков	6 784,28	7 309,11	524,83	7 123,49	7 455,29	331,80	7 479,66	7 753,50	273,84	7 853,65	8 063,64	210,00	8 246,33	8 386,19	139,86			
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.9	Единый налог при УСН	0,00	84 196,33	84 196,33	0,00	87 582,66	87 582,66	0,00	90 329,54	90 329,54	0,00	95 117,37	95 117,37	0,00	95 971,14	95 971,14			
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x															
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.10.3	выпадающие доходы/экономию 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 647 532,37	3 822 151,73	174 619,36	3 705 477,73	4 038 136,24	332 658,51	3 890 751,61	4 175 779,89	285 028,28	4 085 289,19	4 312 976,14	227 686,94	4 289 533,65	4 454 854,69	165 301,03			
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 630 412,78	2 185 076,57	554 663,58	1 711 933,42	2 229 690,52	517 757,09	1 797 530,09	2 294 996,34	497 466,25	1 887 406,60	2 356 961,24	469 554,64	1 981 776,93	2 420 599,20	438 822,27			
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 987 578,35	1 616 062,30	-371 516,05	1 963 405,60	1 787 949,20	-175 456,40	2 061 575,88	1 859 467,17	-202 108,71	2 164 654,67	1 933 845,85	-230 808,82	2 272 887,41	2 011 199,69	-261 687,72			
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 978 678,80	1 607 598,47	-371 080,32	1 963 405,60	1 778 585,15	-184 820,45	2 061 575,88	1 849 728,55	-211 847,33	2 164 654,67	1 923 717,70	-240 936,98	2 272 887,41	2 000 666,40	-272 221,00			
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 963 511,96	1 592 231,33	-371 280,63	1 963 405,60	1 761 583,53	-201 822,07	2 061 575,88	1 832 046,88	-229 529,00	2 164 654,67	1 905 328,75	-259 325,92	2 272 887,41	1 981 541,90	-291 345,51			
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	36,92	28,77	-8,15	36,92	28,77	-8,15	36,92	28,77	-8,15	36,92	28,77	-8,15	36,92	28,77	-8,15			
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	53,18	55,34	2,16	53,18	61,22	8,04	55,84	63,67	7,83	58,63	66,22	7,59	61,56	68,86	7,30			
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	15 166,84	15 367,14	200,30	0,00	17 001,61	17 001,61	0,00	17 681,68	17 681,68	0,00	18 388,95	18 388,95	0,00	19 124,50	19 124,50			
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	8 899,55	8 463,83	-435,72	0,00	9 364,05	9 364,05	0,00	9 738,61	9 738,61	0,00	10 128,16	10 128,16	0,00	10 533,28	10 533,28			
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	8 899,55	8 465,83	-435,72	0,00	9 564,05	9 564,05	0,00	9 738,61	9 738,61	0,00	10 128,16	10 128,16	0,00	10 533,28	10 533,28
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	29 541,24	21 013,06	-8 528,18	30 138,70	20 496,52	-9 642,18	31 645,64	21 316,38	-10 329,25	33 227,92	22 169,04	-11 058,88	34 889,32	25 055,80	-11 833,52
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	149,00	107,82	-41,18	149,00	101,20	-47,80	149,00	101,20	-47,80	149,00	101,20	-47,80	149,00	101,20	-47,80
4.4.2	тариф на холодную воду	198,26	194,89	-3,37	202,27	202,55	0,28	212,39	210,64	-1,75	225,01	219,06	-5,95	234,16	227,82	-6,34
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	149 534,16		0,00	555 187,95		0,00	146 682,64		0,00	-156 498,96		0,00	-297 548,02	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 190 338,94	9 659 665,05	-530 673,91	10 333 634,88	10 448 018,62	114 383,74	10 585 795,12	10 349 785,30	-234 009,81	10 845 818,44	10 361 500,79	-484 317,64	11 117 791,90	10 542 996,88	-574 795,02
1	Одноставочный тариф, в том числе	18 455,41	15 444,64	x	18 714,93	16 705,13	x	19 167,99	16 548,06	x	19 642,53	16 566,79	x	20 135,09	16 856,99	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		По данным ДТР ТО2028		По данным ДТР ТО2029		
1	Индекс потребительских цен	%	104,70		104,00		104,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	118,50		104,00		104,00		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,30		103,90		103,90		103,90		103,90	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9	уголь	103,1	уголь	102,7	уголь	102,7	уголь	102,7

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

деревни Туендат Новомариинского сельского поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	224,50	224,50
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	25,40	25,40
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	137,10	137,10

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на
ООО "ГазТехСервис"**

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	396,35	396,35	396,35
2	Собственные нужды источника тепла	3,98	3,98	3,98
3	Отпуск с коллекторов источника	392,37	392,37	392,37
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
	Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки			
	Отпуск в сеть	392,37	392,37	392,37
6	Потери	25,38	25,38	25,38
7	Потребители из сети	366,99	366,99	366,99
	Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки			
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	366,99	366,99	366,99
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	366,99	366,99	366,99
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,56	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	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 343 990,95	1 776 794,66	1 843 792,43
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 343 990,95	1 676 100,95	1 676 100,95
III	Неподконтрольные расходы	392 416,99	370 980,80	711 454,04

3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	527,28	460,44	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	527,28	460,44	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	359 368,55	334 621,63	347 239,24
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	348 408,20	334 621,63	347 239,24
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	10 960,35	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 207,45	6 242,43	5 659,04
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	3 207,45	6 242,43	5 659,04
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	324 743,48
3.9	Единый налог при УСН	29 313,71	29 656,30	33 812,28
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	866 958,57	847 511,30	859 794,11
4.1	Расходы на топливо (основное)	659 979,66	668 456,68	660 807,21
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	202 110,01	177 113,79	190 828,64
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	202 110,01	177 113,79	190 828,64
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	202 110,01	177 113,79	190 828,64
4.4	Расходы на холодную воду	4 868,89	1 940,83	8 158,26
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	55,90	24,40	24,40
4.4.2	тариф на холодную воду	87,10	79,54	334,36
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-259 736,06
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	-259 736,06
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-406 524,43	17 932,64
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 603 366,51	2 588 762,33	3 173 237,16

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,3
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД ТОПЛИВА/%	уголь 103,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу: улица
Центральная, 31/1 села Куяново Куяновского сельского
поселения Первомайского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,40	179,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	105,90	105,90
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	60,80	60,80

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по
ООО "ГазТехСервис"**

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	583,01	583,02	623,16
2	Собственные нужды источника тепла	2,49	2,49	2,49
3	Отпуск с коллекторов источника	580,52	580,52	620,67
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Отпуск в сеть	580,53	580,52	620,67
6	Потери	105,94	105,94	105,94
7	Потребители из сети	474,59	474,59	514,73
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	474,59	474,59	514,73
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	474,59	474,59	514,73
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05

2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	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	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 925 947,06	2 982 429,54	3 094 888,31
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 813 410,63	2 813 410,63	2 813 410,63
III	Неподконтрольные расходы	735 043,07	685 228,06	986 495,09
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	495,45	362,04	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	495,45	362,04	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	678 568,96	633 833,70	657 733,73
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	659 935,63	633 833,70	657 733,73
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	18 633,33	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20

3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 897,84	3 907,00	3 805,03
3.7.2	расходы на услуги банков	5 897,84	3 907,00	3 805,03
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	272 782,30
3.9	Единый налог при УСН	50 080,82	47 125,31	52 174,03
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 217 871,69	1 091 999,11	1 188 193,46
4.1	Расходы на топливо (основное)	776 445,98	790 051,43	835 353,61
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	435 786,54	297 006,83	334 816,02
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	435 786,54	297 006,83	334 816,02
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	435 786,54	297 006,83	334 816,02
4.4	Расходы на холодную воду	5 639,17	4 940,86	18 023,83
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	60,79	60,80	60,80
4.4.2	тариф на холодную воду	92,76	81,26	296,44
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-182 236,52
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	-182 236,52
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-229 622,01	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 878 861,81	4 530 034,70	5 087 340,34

Индексы роста цен на энергетические

1	Индекс потребительских цен	%	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,3	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9

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

ООО "ГазТехСервис"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
села Сергеево Сергеевского сельского поселения
Первомайского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	202,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	90,40
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	48,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

ООО "ГазТехСервис"

Упрощенная система налогообложения

руб

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6 009 223,17	4 592 265,06
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	41 042,61	38 343,56
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	41 042,61	38 343,56
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	материалы на техническое обслуживание	0,00	48,00
1.1.3.2	специальная одежда	40 062,42	37 236,60
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	126,77
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	980,19	980,19
1.2	расходы на топливо	986 879,86	988 172,91
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	418 771,78	126 380,68
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	418 771,78	126 380,68
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	418 771,78	126 380,68
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	47,94	12,26
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,73	10,31
1.4	расходы на холодную воду	5 782,89	17 497,50

1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	48,00	48,00
1.4.2	тариф на холодную воду	120,48	364,53
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 493 202,31	1 986 290,97
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 427 600,00	1 956 692,80
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,78	5,13
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	35 000,00	31 778,06
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	65 602,31	29 598,17
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,10	0,04
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	57 063,64	60 240,78
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	752 947,10	599 859,87
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	733 135,20	590 921,22
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	19 811,90	8 938,65
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	302 043,52	253 162,74
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:	283 743,50	155 400,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	283 743,50	155 400,00
1.11.1.1	по договорам	283 743,50	155 400,00
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:	671 298,13	404 768,04

1.12.1	услуги связи	13 420,68	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	657 877,45	404 768,04
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	500,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	9 125,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	9 125,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	1 293,18	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	42 593,30	22 388,80
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	38 356,08	22 388,80
1.18.1.1	моющие средства	3 676,08	3 189,20
1.18.1.5	медицинский осмотр	34 680,00	19 199,60
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	4 237,22	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	4 237,22	0,00
II	Внерезервационные расходы, всего	4 510,68	3 850,27
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	4 510,68	3 850,27
2.4.1	расходы на услуги банков	4 510,68	3 850,27
IV	Единый налог при УСН	28 218,19	45 961,15
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	45 961,15
VI	Необходимая валовая выручка, всего	6 041 952,04	4 642 076,48
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	559,79	559,79

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,70
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,30
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	103,9

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию
в части 2025 года, к протоколу заседания правления
МУП "Норма"**

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	225,10	225,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	195,40	195,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	125,38	125,38

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год
МУП "Норма"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 012,62	1 001,28	1 012,68	0,06
2	Собственные нужды источника тепла	11,83	11,89	11,89	0,06
3	Отпуск с коллекторов источника	1 000,79	989,39	1 000,79	(0,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 000,79	989,39	1 000,79	(0,00)
6	Потери	195,44	195,44	195,44	(0,00)
7	Потребители из сети	805,35	793,95	805,35	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	805,35	793,95	805,35	0,00
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 777 727,45	1 778 421,79	1 786 955,48	9 228,03
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 723 978,54	1 723 978,54	1 723 978,54	0,00
III	Неподконтрольные расходы	865 830,26	574 795,06	706 174,45	(159 655,81)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 350,39	1 997,49	3 908,67	558,29
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 564,95	1 471,67	1 547,74	(17,21)
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	1 564,95	1 471,67	1 547,74	(17,21)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	744 705,49	518 257,40	520 744,24	(223 961,25)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	471 761,60	465 753,24	467 988,14	(3 773,47)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	272 943,88	52 504,16	52 756,10	(220 187,78)
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	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	9 930,03	9 812,00	9 812,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	9 930,03	9 812,00	9 812,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	124 563,91	124 563,91
3.9	Единый налог при УСН	116 209,43	43 138,48	45 597,88	(70 611,55)
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	2 719 593,07	2 003 769,72	2 112 256,24	(607 336,83)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 416 658,62	1 709 937,20	1 808 658,88	(607 999,74)
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:	291 837,36	284 078,73	294 290,22	2 452,86
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	291 837,36	284 078,73	294 290,22	2 452,86
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	291 837,36	284 078,73	294 290,22	2 452,86
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	9 753,80	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	125,38	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	77,80	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	11 097,09	0,00	9 307,14	(1 789,95)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	150,00	0,00	125,38	(24,63)

4.5.2	тариф на теплоноситель	73,98	0,00	74,23	0,25
V	Прибыль	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	24 219,62	24 219,62	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 363 150,77	4 381 206,19	4 629 605,79	-733 544,98

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,7
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		107,3
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

потребители Вороновского, Малиновского, Староювалинского, Уртамского, Чилинского сельских поселений

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	210,00	209,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	186,40	186,40
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	160,14	160,14

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 559,25	2 555,44	2 654,11
2	Собственные нужды источника тепла	41,62	41,60	41,63
3	Отпуск с коллекторов источника	2 517,63	2 513,83	2 612,47
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 832,56	1 832,83	2 612,47
6	Потери	186,37	186,36	186,36
7	Потребители из сети	1 646,19	1 646,47	2 426,11
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 331,26	2 327,47	2 426,11
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 331,26	2 327,47	2 426,11
I	Индекс изменения операционных расходов	0,96	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,09	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,96	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	13 868 202,99	16 827 137,40	16 907 881,82
2.0	базовый уровень операционных расходов	14 397 203,68	16 312 004,31	16 312 004,31
III	Неподконтрольные расходы	5 903 568,79	5 398 339,59	5 039 367,85
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	119 675,40	0,00	86 583,62
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	269 716,48	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	244 996,86	1 391,87	18 592,01
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	17 819,23	1 391,87	4 086,96
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	227 177,63	0,00	14 505,04
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	16 292,53	0,00	14 505,04
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	210 885,10	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:	4 307 751,36	5 064 520,46	4 579 537,14
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 401 238,88	3 998 195,73	4 070 161,92

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	906 512,48	1 066 324,74	509 375,22
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	31,56	32,00
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:	585 360,36	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	559 789,76	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	25 570,60	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	56 752,33	38 207,29	59 299,56
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	56 752,33	38 207,29	59 299,56
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	319 316,00	294 219,96	295 355,53
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	8 097 369,77	7 490 739,08	7 883 649,74
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 438 998,12	6 946 902,15	7 323 728,64
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:	655 287,32	535 609,83	551 115,69
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	655 287,32	535 609,83	551 115,69
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	600 628,11	482 252,44	500 154,97
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	54 659,21	53 357,39	50 960,72
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	3 084,33	8 227,10	8 805,41
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	45,70	172,10	172,65
4.4.2	тариф на холодную воду	67,49	47,80	51,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 611 329,51	820 193,43	2 768 475,98
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	29 480 471,05	30 536 409,50	32 599 375,39

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,7
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		107,3
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	100,0
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	электрическая энергия	105,7

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Группа потребителей Песочнодубровского, Староювалинского, Уртамского, Чилинского сельских поселений

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	194,30	189,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	391,70	391,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	218,24	218,24

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 551,97	2 485,32	2 603,11
2	Собственные нужды источника тепла	68,67	68,66	68,66
3	Отпуск с коллекторов источника	2 483,30	2 416,65	2 534,45
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 483,30	1 939,21	2 534,45
6	Потери	391,72	391,71	391,71
7	Потребители из сети	2 091,58	1 214,28	2 142,73
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 091,58	2 024,94	2 142,73
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 091,58	2 024,94	2 142,73
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,05
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	1,05	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 415 598,54	6 878 747,44	6 911 754,87
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 307 161,93	6 668 166,74	6 668 166,74
III	Неподконтрольные расходы	2 801 135,20	2 200 199,18	2 267 087,34
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	51 817,27	0,00	38 038,83
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	134 405,35	792,81	9 349,47
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	14 862,00	792,81	2 516,03
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 458,36	0,00	0,00

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	115 084,99	0,00	6 833,44
3.3.3.3	транспортный налог	7 661,81	0,00	6 833,44
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	107 423,18	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:	2 075 482,73	2 049 300,59	2 058 909,65
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 682 979,40	1 622 738,16	1 651 409,48
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	392 503,33	426 562,43	407 500,17
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	32,00	32,00
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:	376 329,12	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	360 929,20	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	15 399,92	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	24 572,72	17 188,46	26 131,66
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	24 572,72	17 188,46	26 131,66
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	138 528,00	132 917,33	134 657,73
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	4 746 823,08	4 345 703,26	4 422 179,67
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 430 233,72	3 815 543,63	3 883 506,61
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	313 967,19	519 352,12	527 130,95
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	313 967,19	519 352,12	527 130,95
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	290 300,76	495 377,61	504 610,95
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	23 666,44	23 974,52	22 520,01
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	2 622,16	10 807,51	11 542,11
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	43,63	223,80	218,24
4.4.2	тариф на холодную воду	60,10	48,29	52,89
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00

0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	5 125 789,51	498 847,52	498 847,52
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 089 346,32	13 923 497,41	14 099 869,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	105,7	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	100,0