



О.Н.Касьянова

заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

13.10.2026

№ 27/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Заместитель начальника Департамента - председатель комитета регулирования непроеизводственной сферы, информационно-аналитической работы и финансового обеспечения 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

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1-13):

№ п/п	Вопрос
1.	О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Школьная, 55а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-95/9(233) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года
2.	О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Рабочая, 8а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-96/9(232) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на

тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года

3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катйгинского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-293/9(425) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года.
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2024 № 1-470/9(466) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2025 - 2027 годы», в части 2027 года.
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Владимира Высоцкого, 33/4, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-131/9(420) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года
6. О корректировке 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)
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) и внесении изменения в приказ от 08.10.2024 № 1-173/9(229) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025 - 2029 годы» в части 2027 года
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 08.10.2024 № 1-495/9(230) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2025 - 2029 годы» в части 2027 года
9. О корректировке 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) и внесении

изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.09.2024 № 1-38/9(217) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижайское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2025 - 2029 годы», в части 2027 года

10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2025 № 1-377/9(122) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) на 2026-2028 годы», в части 2027 года
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-133/9(337) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2023 - 2027 годы», в части 2027 года.
12. 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 2027 года
13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная тепловая компания» (ИНН 7014055845), на 2027 год

Ответственный за подготовку материалов: Е.А. Воронина (тел. 713-185)

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Новокусово, ул. Школьная, 55а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-95/9(233) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении1 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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-95/9(233) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 06.12.2023 № 1-95/9(233)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кузово, ул. Школьная, 55а

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06*	01.07-31.12**
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2024	3 646,56	4 193,27
			2025	4 193,27	4 696,00
			2026	4 696,00	6 007,44
			2027	5 721,37	7 705,89
			2028	5 131,78	5 131,78
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		однотарифный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

* Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

** Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Рабочая, 8а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-96/9(232) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года

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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 1-96/9(232) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на 2024 - 2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 06.12.2023 № 1-96/9(232)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая», расположенной по адресу: Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул. Рабочая, 8а

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06*	01.07-31.12**
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2024	2 882,06	3 227,91
			2025	3 227,91	3 522,69
			2026	3 522,69	3 804,51
			2027	3 623,34	4 022,63

			2028	4 039,14	4 287,76
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		однотарифный руб./Гкал	2024	2 882,06	3 227,91
			2025	3 227,91	3 522,69
			2026	3 522,69	3 804,51
			2027	3 804,51	4 223,76
			2028	4 039,14	4 287,76

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катингского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-293/9(425) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 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 19.12.2023 № 1-293/9(425) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на

тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2024-2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-293/9(425)

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга
Катайгинского сельского поселения Верхнекетского 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 «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2024	14 028,97	16 273,61
			2025	15 498,68	16 645,52
			2026	16 645,52	20 583,66
			2027	20 583,66	22 386,16
			2028	17 472,60	18 724,44
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское»

Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2024 № 1-470/9(466) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2025 - 2027 годы», в части 2027 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 11.12.2024 № 1-470/9(466) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2025-2027 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 11.12.2024 № 1-470/9(466)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского 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 «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Одноставочный руб./Гкал	2025	29 208,57	32 695,16
			2026	29 137,52	29 137,52
			2027	29 137,52	31 420,99
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		Одноставочный руб./Гкал	2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Владимира Высоцкого, 33/4, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-131/9(420) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2024 - 2028 годы», в части 2027 года

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:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-131/9(420) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2024-2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 19.12.2023 № 1-131/9(420)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Владимира Высоцкого, 33/4

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06*	01.07-31.12**
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			

ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531)	однотарифный руб./Гкал	2024	1 124,08	1 236,49
		2025	1 236,49	1 291,66
		2026	1 291,66	1 380,30
		2027	1 380,30	1 497,04
		2028	1 419,26	1 548,11
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
	однотарифный руб./Гкал	2024	1 348,90	1 483,79
		2025	1 483,79	1 549,99
		2026	1 575,83	1 683,97
		2027	1 683,97	1 826,39
		2028	1 703,11	1 857,73

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросам п.6 повестки о корректировке 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)

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 26.09.2024 № 1-174/9(218) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на

тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) на 2025-2029 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 26.09.2024 № 1-174/9(218)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Потребители 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	16 013,65	16 013,65
			2027	14 586,63	14 586,63
			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	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросам п.7 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей

организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) и внесении изменения в приказ от 08.10.2024 № 1-173/9(229) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025 - 2029 годы» в части 2027 года

Воронина Е.А.

МУП «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) направило в адрес Департамента письмо от 13.10.2026 № 74, в котором просит отложить рассмотрение вопроса п.7 повестки до 16.10.2026.

Предлагается объявить перерыв до 16.10.2026.

РЕШИЛИ:

Вопрос п.7 повестки перенести на 16.10.2026г

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
С.А.Травкова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
А.Н.Воронина	ЗА
О.И.Критина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросам п.8 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 08.10.2024 № 1-495/9(230) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2025 - 2029 годы» в части 2027 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 08.10.2024 № 1-495/9(230) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на

тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) на 2025-2029 годы»

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 08.10.2024 № 1-495/9(230)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Тымского
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 Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	14 695,84	25 652,27
			2026	22 660,23	22 660,23
			2027	21 645,44	21 645,44
			2028	20 572,08	21 830,40
			2029	21 758,16	21 758,16
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-
			2029	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросам п.9 повестки о корректировке 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) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.09.2024 № 1-38/9(217) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2025 - 2029 годы», в части 2027 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 26.09.2024 № 1-38/9(217) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) на 2025 - 2029 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 26.09.2024 № 1-38/9(217)

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	21 390,22	21 390,22
			2027	21 390,22	24 088,51
			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	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросам п.10 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2025 № 1-377/9(122) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) на 2026-2028 годы», в части 2027 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 9, 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.

В рамках проведения корректировки установленных тарифов в части 2027 года МУП «Энергия» в Департамент был представлен акт прекращения подачи тепловой энергии в здание МБОУ «Инкинская СОШ». В результате отключения здания школы от системы отопления расчетный объем реализации тепловой энергии, отпускаемой от котельного села Копыловка, снизился в 3,5 раза и составил 92,90 Гкал. Кратное снижение объема полезного отпуска тепловой энергии, а также особенности методологии формирования необходимой валовой выручки при корректировке и долгосрочных тарифов, установленных методом индексации приводят к росту тарифа на тепловую энергию с 01.07.2027 более чем в пять раз.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.09.2025 № 1-377/9(122) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) на 2026-2028 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 09.09.2025 № 1-377/9(122)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06*	01.07-31.12**
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2026	18 409,39	18 409,39
			2027	18 409,39	100 739,94
			2028	19 936,38	22 782,99
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		одноставочный руб./Гкал	2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**СЛУШАЛИ:**

По вопросам п.11 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района

теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-133/9(337) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2023 - 2027 годы», в части 2027 года.

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 10, 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 № 1-133/9(337) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2023 - 2027 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 24.11.2022 № 1-133/9(337)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная Речка Заречного 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 Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2023	3 325,26***	
			2024	3 325,26	3 458,23
			2025	3 458,23	3 659,54
			2026	3 659,54	3 798,71
			2027	3 798,71	5 356,77
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)****			
		однотарифный руб./Гкал	2023	_***	
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-

			2027	-	-
--	--	--	------	---	---

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

***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.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросам п.12 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 2027 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 11, 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» следующее изменение:

«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			
		однотарифный руб./Гкал	2024	4 996,66	5 732,50
			2025	5 732,50	5 771,05
			2026	5 771,05	7 445,46
			2027	7 445,46	7 716,70
			2028	5 840,50	6 284,12
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		однотарифный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-

*Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

**Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросам п.13 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Западная тепловая компания» (ИНН 7014055845), на 2027 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 12, 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 «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского 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	Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2027	5 567,79	5 567,79
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный руб./Гкал	2027	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.А.Травкова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
С.К.Плотников ЗА
А.Н.Воронина ЗА
О.И.Критина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «НКС»

Виды деятельности

производство; передача; сбыт
котельной , расположенной по адресу:
Асиновский район, с. Ново-Кусково, ул.
Школьная, 55а

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	222,20	222,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	52,40	52,40
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	52,60	52,60

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год

МУП «НКС»

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	6,63	724,07	693,89	687,26
2	Собственные нужды источника тепла	6,63	6,90	6,90	0,27
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	717,17	686,99	686,99
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	543,18	717,17	686,99	143,81
6	Потери	0,00	52,40	52,40	52,40
7	Потребители из сети	543,18	664,77	634,59	91,41
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	543,18	664,77	634,59	91,41
8.1	Собственное потребление	0,00	85,30	85,30	85,30
8.2	Реализация сторонним потребителям	543,18	579,47	549,29	6,11
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	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)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 629 836,71	1 627 881,29	1 686 421,55	56 584,84
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 488 616,23	1 488 616,23	1 488 616,23
III	Неподконтрольные расходы	531 351,33	536 572,75	1 009 574,30	478 222,97
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 748,72	0,00	2 624,19	(124,53)
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	2 748,72	0,00	2 624,19	(124,53)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	488 089,46	497 978,03	515 885,83	27 796,37
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	384 228,30	449 056,40	465 204,92	80 976,62
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	103 861,16	48 921,64	50 680,91	(53 180,25)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	36,11	34,00	34,00	(2,11)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава	0,00	0,00	0,00	-

	внебализационных расходов)				
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12 815,63	0,00	0,00	(12 815,63)
3.6.1	амортизация основных средств	12 815,63	0,00	0,00	(12 815,63)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	10 070,70	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	10 070,70	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	455 311,46	455 311,46
3.9	Единый налог при УСН	27 697,52	28 524,02	35 752,82	8 055,30
3.9.4	Ставка налога на УСН	29,73	100,00	100,00	70,27
3.10	Выпадающие доходы/экономика 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	2 197 711,98	1 136 357,83	1 470 253,87	(727 458,11)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 937 980,00	914 147,00	1 175 217,50	(762 762,50)
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:	259 731,98	219 577,75	292 286,97	32 554,99
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	259 731,98	219 577,75	292 286,97	32 554,99
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	255 314,75	219 577,75	289 651,76	34 337,01
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 417,23	0,00	2 635,22	(1 782,01)
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	2 633,08	2 749,40	2 749,40
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	52,60	52,60	52,60
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	50,06	52,27	52,27
V	Прибыль	65 465,78	0,00	0,00	(65 465,78)
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	65 465,78	0,00	0,00	(65 465,78)
5.5	Нормативный уровень прибыли	1,50	0,00	0,00	(1,50)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 424 365,80	3 300 811,86	4 166 249,72	-258 116,08

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «НКС»

Виды деятельности

производство; передача; сбыт
котельной, расположенной по адресу:
Асиновский район, с. Ново-Кусково,
ул. Рабочая, 8а

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	223,10	223,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	827,80	827,80
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	818,08	818,08

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год**

МУП «НКС»

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	2 670,99	3 418,65	3 424,89	753,90
2	Собственные нужды источника тепла	30,37	14,49	14,49	(15,88)
3	Отпуск с коллекторов источника	2 640,63	3 404,15	3 410,40	769,77
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 640,63	3 404,15	3 410,40	769,77
6	Потери	153,93	827,82	827,82	673,89
7	Потребители из сети	2 486,70	2 576,33	2 582,58	95,88
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 486,70	2 576,33	2 582,58	95,88
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 486,70	2 576,33	2 582,58	95,88
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	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)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	4 145 613,90	3 580 841,64	3 709 357,34	(436 256,56)
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 145 613,90	3 274 501,05	3 274 501,05	(871 112,85)
III	Неподконтрольные расходы	1 366 143,36	1 141 692,13	2 334 861,97	968 718,62
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 816,40	0,00	2 624,19	(192,21)
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	2 816,40	0,00	2 624,19	(192,21)

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 197 932,68	998 587,23	1 039 863,52	(158 069,16)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	926 684,78	892 618,36	941 196,17	14 511,39
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	271 247,90	105 968,87	98 667,35	(172 580,55)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,74	33,40	34,00	0,26
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:	93 131,34	0,00	0,00	(93 131,34)
3.6.1	амортизация основных средств	93 131,34	0,00	0,00	(93 131,34)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	37 824,01	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	37 824,01	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	1 152 848,35	1 152 848,35
3.9	Единый налог при УСН	72 262,94	105 280,89	139 525,91	67 262,97
3.9.4	Ставка налога на УСН	29,71	100,00	100,00	70,29
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	6 226 259,05	5 910 836,42	8 047 897,82	1 821 638,77
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 513 135,00	4 357 055,50	5 858 192,79	1 345 057,79
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 713 124,05	1 512 828,83	2 146 943,79	433 819,74
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 713 124,05	1 512 828,83	2 146 943,79	433 819,74
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 701 587,84	1 512 828,83	2 140 061,56	438 473,72
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	11 536,21	0,00	6 882,23	(4 653,98)
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	40 952,09	42 761,25	42 761,25
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	818,08	818,08	818,08
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	50,06	52,27	52,27
V	Прибыль	170 955,48	0,00	0,00	(170 955,48)
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	170 955,48	0,00	0,00	(170 955,48)
5.5	Нормативный уровень прибыли	1,46	0,00	0,00	(1,46)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-600 000,00	-4 296 048,45	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 908 971,79	10 033 370,20	9 796 068,69	-2 112 903,10

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «Катайгинское»

Виды деятельности

производство; передача; сбыт
потребителям поселка Катайга

Для потребителей

Катайгинского сельского поселения
Верхнекетского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	253,80	253,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	213,80	213,80
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	171,60	20,75

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год

МУП «Катайгинское»

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 163,04	1 132,54	1 181,60	18,55
2	Собственные нужды источника тепла	19,29	19,29	19,29	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	1 143,75	1 113,25	1 162,31	18,55
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 143,75	1 113,25	1 162,31	18,55
6	Потери	213,81	213,81	213,81	-
7	Потребители из сети	929,94	899,43	948,49	18,55
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	929,94	899,43	948,49	18,55
8.1	Собственное потребление	50,51	31,73	31,73	(18,78)
8.2	Реализация сторонним потребителям	879,43	867,70	916,76	37,33
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	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	1,04	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	10 978 118,92	9 064 033,42	8 961 163,68	(2 016 955,25)
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	7 910 084,87	7 910 084,87	7 910 084,87
III	Неподконтрольные расходы	3 649 664,37	2 789 302,15	5 468 532,18	1 818 867,81
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	862,50	0,00	0,00	(862,50)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	862,50	0,00	0,00	(862,50)
3.3.3.3	транспортный налог	862,50	0,00	0,00	(862,50)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 496 558,55	2 639 141,05	2 639 553,71	(857 004,84)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 324 029,17	2 318 864,29	2 322 911,85	(1 117,32)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 172 529,38	320 276,76	316 641,86	(855 887,51)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	39,23	30,00	30,00	(9,23)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,60	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том	10 995,86	0,00	195,55	(10 800,30)

	числе:				
3.6.1	амортизация основных средств	3 319,38	0,00	0,00	(3 319,38)
3.6.2	амортизация прочего имущества	7 676,48	0,00	195,55	(7 480,92)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	329,46	0,00	377,29	47,83
3.7.2	расходы на услуги банков	329,46	0,00	377,29	47,83
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	2 643 923,57	2 643 923,57
3.9	Единый налог при УСН	140 918,00	150 161,10	184 482,05	43 564,05
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 143 614,44	3 862 081,56	4 841 546,47	697 932,03
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 851 577,41	1 885 274,80	2 688 112,39	836 534,98
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 986 087,95	1 670 857,69	2 131 597,00	145 509,05
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 986 087,95	1 670 857,69	2 131 597,00	145 509,05
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 946 609,28	1 670 857,69	2 095 565,26	148 955,98
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	39 478,67	0,00	36 031,74	(3 446,93)
4.4	Расходы на холодную воду	305 949,07	305 949,07	21 837,07	(284 112,00)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	171,60	171,60	20,75	(150,85)
4.4.2	тариф на холодную воду	1 782,92	1 782,92	1 052,39	(730,53)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	3 048 519,93	0,00	0,00	(3 048 519,93)
6.1	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	3 048 519,93	0,00	0,00	(3 048 519,93)
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	977 879,16	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	21 819 917,66	15 715 417,13	20 249 121,48	-1 570 796,19

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,0	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «Катайгинское»

Виды деятельности

производство; передача; сбыт
потребителям поселка Центральный
Орловского сельского поселения
Верхнекетского района

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	254,70	254,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	161,90	161,90
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год**

МУП «Катайгинское»

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректиров ке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1,36	321,63	321,63	320,27
2	Собственные нужды источника тепла	1,36	1,36	1,36	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	320,27	320,27	320,27
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	154,98	320,27	322,83	167,85
6	Потери	0,00	161,88	161,88	161,88
7	Потребители из сети	154,98	158,38	160,94	5,96
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	152,42	158,38	160,94	8,52
8.1	Собственное потребление	2,56	0,00	2,56	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	152,42	158,38	158,38	5,96
I	Индекс изменения операционных расходов	1,08	1,04	1,04	(0,04)
1	Индекс потребительских цен	1,08	1,05	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	1,08	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 537 085,17	3 272 876,45	3 329 691,36	(207 393,81)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 032 480,42	3 078 517,13	3 078 517,13	46 036,71
III	Неподконтрольные расходы	1 184 871,33	1 053 874,76	1 028 921,55	(155 949,78)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	231,14	0,00	0,00	(231,14)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	231,14	0,00	0,00	(231,14)
3.3.3. 2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3. 3	транспортный налог	231,14	0,00	0,00	(231,14)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 180 907,38	961 868,94	978 566,33	(202 341,05)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	866 689,06	819 953,85	834 187,69	(32 501,37)

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	314 218,32	141 915,09	144 378,64	(169 839,68)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,94	30,00	30,00	(4,94)
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,60	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 644,53	0,00	64,91	(3 579,62)
3.6.1	амортизация основных средств	1 587,36	0,00	0,00	(1 587,36)
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 057,17	0,00	64,91	(1 992,26)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	88,29	37 313,05	88,30	0,01
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	88,29	37 313,05	88,30	0,01
3.9	Единый налог при УСН	0,00	54 692,77	50 202,01	50 202,01
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 379 646,18	1 197 219,04	806 808,63	(572 837,55)
4.1	Расходы на топливо (основное)	781 855,50	793 618,37	551 088,92	(230 766,58)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	597 790,67	403 600,67	255 719,71	(342 070,97)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	597 790,67	403 600,67	255 719,71	(342 070,97)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	587 211,05	402 393,64	243 759,95	(343 451,10)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	10 579,63	1 207,03	11 959,75	1 380,13
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-419 531,48	0,00	-
6.1	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	-419 531,48	0,00	-
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-314 648,61	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 101 602,68	5 104 438,78	4 850 772,93	-1 250 829,75

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80

3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

ООО "ЭнергоТЭК"

Виды деятельности

Для потребителей

производство; передача; сбыт
потребителям котельной, расположенной по
адресу: г. Томск, ул. Владимира Высоцкого, 33/4

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,00	153,00
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,60	416,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	901,43	901,43

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год

ООО "ЭнергоТЭК"

ОСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	8 624,00	6 825,46	8 680,52	56,52
2	Собственные нужды источника тепла	9,93	9,93	9,93	(0,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	8 614,07	6 815,53	8 670,59	56,52
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	8 614,07	6 815,53	8 670,59	56,52
6	Потери	360,10	416,62	416,62	56,52
7	Потребители из сети	8 253,97	12,26	8 253,97	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	8 253,97	6 398,90	8 253,97	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	8 253,97	6 398,90	8 253,97	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,04	1,05	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,05	0,00	0,02	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,07	1,04	1,05	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 817 974,64	2 744 622,50	2 778 735,13	(39 239,51)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 422 698,40	2 422 698,40	2 422 698,40	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	931 640,24	785 966,86	923 888,45	(7 751,79)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 757,92	3 293,90	3 613,38	(144,54)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	391 670,00	277 280,25	391 669,67	(0,33)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 140,88	5 127,23	7 489,60	(651,28)
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	489,60	377,23	489,60	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 651,28	4 750,00	7 000,00	(651,28)

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	499 517,68	469 627,07	492 562,04	(6 955,64)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	499 517,68	469 627,07	492 562,04	(6 955,64)
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	28 553,76	30 638,42	28 553,76	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	28 553,76	30 638,42	28 553,76	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	10 457 279,84	6 417 899,30	10 473 441,42	16 161,58
4.1	Расходы на топливо (основное)	9 832 613,41	5 988 275,28	9 880 048,40	47 434,99
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	572 305,24	390 958,88	547 244,46	(25 060,78)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	572 305,24	390 958,88	547 244,46	(25 060,78)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	572 305,24	390 958,88	547 244,46	(25 060,78)
4.6	Расходы на теплоноситель	52 361,19	38 665,14	46 148,56	(6 212,63)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	901,43	901,43	901,43	(0,00)
4.5.2	тариф на теплоноситель	58,09	42,89	51,20	(6,89)
V	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.6	Расчетная предпринимательская прибыль	218 714,07	0,00	210 322,54	(8 391,53)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	-
6.2	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-1 058 101,16	-2 590 619,18	
6.4	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	0,00	0,00	0,00	
6.5	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-

6.6	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 425 608,78	8 890 387,50	11 795 768,36	-2 629 840,42

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0	

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

Виды деятельности

производство; передача; сбыт

Для потребителей

Потребители Сосновского сельского
поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	221,70	223,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	159,80	159,80
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	101,20	64,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год

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

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	807,98	788,33	788,32	(19,66)
2	Собственные нужды источника тепла	3,21	3,13	3,13	(0,08)
3	Отпуск с коллекторов источника	804,77	785,20	785,20	(19,58)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	804,77	785,20	785,20	(19,58)
6	Потери	163,74	159,77	159,76	(3,98)
7	Потребители из сети	641,03	625,43	625,44	(15,59)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	641,03	625,43	625,44	(15,59)
8.1	Собственное потребление	52,87	66,78	66,78	13,91
8.2	Реализация сторонним потребителям	588,16	558,65	558,65	(29,51)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	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	1,04	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 384 417,74	4 494 995,49	4 599 307,97	(785 109,77)
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 978 196,88	4 240 257,12	4 240 257,12	(737 939,76)
III	Неподконтрольные расходы	1 811 486,14	1 532 327,28	1 564 762,92	(246 723,21)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	842,56	723,62	786,85	(55,71)
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	842,56	723,62	786,85	(55,71)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 780 873,49	1 403 750,50	1 399 026,48	(381 847,01)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 441 623,22	1 219 749,74	1 225 423,34	(216 199,88)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	339 250,28	184 000,76	173 603,14	(165 647,14)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	36,12	32,00	32,00	(4,12)

3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	29 770,08	29 770,12	69 159,15	39 389,07
3.6.1	амортизация основных средств	29 770,08	29 770,12	29 770,12	0,04
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	39 389,03	39 389,03
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	7 753,50	12 298,39	12 298,39
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 753,50	12 298,39	12 298,39
3.9	Единый налог при УСН	0,00	90 329,54	83 492,05	83 492,05
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 330 240,42	4 175 779,89	3 266 711,58	(63 528,84)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 451 636,05	2 294 996,34	1 453 447,26	1 811,21
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 878 317,68	1 859 467,17	1 794 350,32	(83 967,36)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 873 933,25	1 849 728,55	1 784 719,40	(89 213,85)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 854 901,00	1 832 046,88	1 762 181,74	(92 719,26)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	19 032,25	17 681,68	22 537,66	3 505,41
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	4 384,43	9 738,61	9 630,91	5 246,49
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	4 384,43	9 738,61	9 630,91	5 246,49
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	21 316,38	15 299,27	15 299,27
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	101,20	64,00	64,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	210,64	239,05	239,05
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	146 682,64	-307 755,26	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 526 144,30	10 349 785,31	9 123 027,21	-1 403 117,09

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,0	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «ЖКХ Усть-Тымское»

Виды деятельности

производство; передача; сбыт

Для потребителей

Потребители Усть-Тымского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	173,50	173,50
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	97,60	97,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год

МУП «ЖКХ Усть-Тымское»

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	780,22	703,01	703,01	(77,21)
2	Собственные нужды источника тепла	2,78	2,47	2,47	(0,31)
3	Отпуск с коллекторов источника	777,44	700,54	700,54	(76,90)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	777,44	700,54	700,54	(76,90)
6	Потери	94,99	97,63	97,63	2,64
7	Потребители из сети	682,45	602,91	602,91	(79,54)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	682,45	602,91	602,91	(79,54)
8.1	Собственное потребление	50,43	50,69	50,69	0,26
8.2	Реализация сторонним потребителям	632,02	552,22	552,22	(79,80)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	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	1,04	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	11 395 675,88	7 008 172,34	7 129 829,44	(4 265 846,45)
2.0	базовый уровень операционных расходов	10 535 942,94	6 591 992,98	6 591 992,98	(3 943 949,96)
III	Неподконтрольные расходы	3 856 827,25	2 355 918,85	2 553 518,65	(1 303 308,60)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	677,00	829,03	614,06	(62,94)
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	677,00	829,03	614,06	(62,94)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 853 116,67	2 167 382,53	2 238 264,52	(1 614 852,15)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 487 167,42	1 934 043,85	2 020 868,24	(1 466 299,18)

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	365 949,25	233 338,68	217 396,28	(148 552,97)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,95	30,00	34,00	(0,95)
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 внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 033,57	65 401,95	55 582,19	52 548,61
3.6.1	амортизация основных средств	2 389,45	65 401,95	55 341,95	52 952,49
3.6.2	амортизация прочего имущества	644,12	0,00	240,24	(403,88)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	9 732,60	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	9 732,60	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	136 981,11	136 981,11
3.9	Единый налог при УСН	0,00	112 572,74	122 076,78	122 076,78
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	4 281 987,88	3 039 059,77	3 766 947,25	(515 040,62)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 728 168,26	1 734 847,12	2 431 936,18	(296 232,08)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 553 703,95	1 303 408,75	1 334 847,65	(218 856,30)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 466 599,03	1 290 786,08	1 321 604,25	(144 994,78)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 451 898,09	1 290 786,08	1 307 056,97	(144 841,12)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	14 700,94	0,00	14 547,28	(153,66)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	87 104,92	12 622,66	13 243,40	(73 861,52)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	87 104,92	12 622,66	13 243,40	(73 861,52)
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-400 000,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	19 534 491,01	12 403 150,96	13 050 295,35	-6 484 195,67

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10		
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	104,3	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «ЖКХ Березовское»

Виды деятельности

Для потребителей

производство; передача; сбыт

Потребители Усть-Чижапского сельского поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	223,20	223,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	54,90	54,90
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	0,00	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год

МУП «ЖКХ Березовское»

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	433,59	440,26	440,26	6,67
2	Собственные нужды источника тепла	1,25	1,70	1,70	0,45
3	Отпуск с коллекторов источника	432,34	438,56	438,56	6,23
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	432,34	438,56	438,56	6,23
6	Потери	44,19	54,92	54,92	10,74
7	Потребители из сети	388,15	383,64	383,64	(4,51)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	388,15	383,64	383,64	(4,51)
8.1	Собственное потребление	28,91	24,41	24,41	(4,50)
8.2	Реализация сторонним потребителям	359,24	359,23	359,23	(0,01)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	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	1,04	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 310 318,70	3 858 596,88	3 948 140,87	(2 362 177,83)
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 834 244,36	3 639 924,21	3 639 924,21	(2 194 320,15)
III	Неподконтрольные расходы	2 065 139,02	1 302 791,72	1 326 433,90	(738 705,12)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	556,65	374,93	504,90	(51,75)
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	556,65	374,93	504,90	(51,75)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 002 604,35	1 169 638,00	1 195 405,04	(807 199,31)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 715 162,14	1 025 071,74	1 055 587,63	(659 574,51)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	287 442,21	144 566,26	139 817,41	(147 624,81)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	33,10	32,00	32,00	(1,10)

3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	61 978,02	50 311,92	50 311,92	(11 666,10)
3.6.1	амортизация основных средств	61 978,02	50 311,92	50 311,92	(11 666,10)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	7 448,71	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	7 448,71	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	75 018,17	80 212,04	80 212,04
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 990 207,20	2 925 149,48	3 371 831,11	(618 376,09)
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 581 107,67	1 639 090,60	2 055 979,41	(525 128,26)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 408 609,84	1 285 320,24	1 315 749,59	(92 860,25)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 275 102,55	1 195 391,74	1 227 173,68	(47 928,87)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 262 480,00	1 188 799,74	1 216 892,13	(45 587,87)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	12 622,55	6 592,00	10 281,55	(2 341,00)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	133 507,29	89 928,50	88 575,91	(44 931,38)
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	133 507,29	89 928,50	88 575,91	(44 931,38)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 365 664,93	8 086 538,09	8 646 405,88	-3 719 259,05

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00		
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80		
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10		
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3	

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «Энергия»

Виды деятельности

производство; передача; сбыт

Для потребителей

котельной, расположенной по адресу:
Томская область, Колпашевский район, с.
Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Г кал	195,10	195,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,50	26,50
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год
МУП «Энергия»**

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	494,58	353,71	122,32	(372,26)
2	Собственные нужды источника тепла	3,71	2,94	2,94	(0,77)
3	Отпуск с коллекторов источника	490,88	350,77	119,38	(371,49)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	490,88	350,77	119,38	(371,49)
6	Потери	309,33	26,48	26,48	(282,86)
7	Потребители из сети	181,54	324,29	92,90	(88,64)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	181,54	324,29	92,90	(88,64)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	181,54	324,29	92,90	(88,64)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,04	1,02	(0,04)
1	Индекс потребительских цен	1,07	1,05	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-0,03	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,04	1,02	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 648 085,66	3 579 897,15	3 503 978,21	(144 107,45)
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 443 864,50	3 443 864,50	3 443 864,50	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	1 181 358,90	993 450,45	1 101 168,74	(80 190,17)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 097 745,17	932 676,39	1 044 918,09	(52 827,08)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	969 517,11	932 676,39	948 956,54	(20 560,57)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	128 228,07	0,00	95 961,55	(32 266,52)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	19,86	30,00	30,00	10,14
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	4 061,61	8 522,86	3 990,16	(71,45)
3.7.1	расходы на обслуживание	0,00	0,00	0,00	-

	заемных средств				
3.7.2	расходы на услуги банков	4 061,61	8 522,86	3 990,16	(71,45)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	79 552,11	52 251,20	52 260,49	(27 291,63)
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	3 709 428,04	1 160 056,92	673 162,06	(3 036 265,98)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 341 261,64	0,00	245 907,62	(1 095 354,02)
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:	2 368 166,40	1 160 056,92	427 254,43	(1 940 911,97)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 368 166,40	1 160 056,92	427 254,43	(1 940 911,97)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 368 166,40	1 160 056,92	427 254,43	(1 940 911,97)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-362 196,23	(362 196,23)
6.1	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	-362 196,23	(362 196,23)
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-446 381,12	0,00	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 092 491,48	5 733 404,51	4 916 112,78	-3 176 378,71

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10

4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	дрова	104,0
---	-----------------------------	------------------	-------	-------

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «Заречное»

Виды деятельности

производство; передача; сбыт

Для потребителей

деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,70	153,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	264,00	264,00
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	501,70	501,70

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год
МУП «Заречное»**

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 305,27	1 728,38	1 617,23	-111,16
2	Собственные нужды источника тепла	3,66	3,66	3,66	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	1 301,61	1 724,72	1 613,57	-111,16
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	1 724,72	1 613,57	-111,16
6	Потери	0,00	264,04	264,04	0,00
7	Потребители из сети	0,00	1 460,68	1 349,52	-111,16
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	0,00	1 460,68	1 349,52	-111,16
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	1 460,68	1 349,52	-111,16
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,04	1,04	-
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,05	1,05	0,00
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	0,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,00
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04	0,00
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 895 030,71	2 398 909,14	2 530 104,60	131 195,46
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 895 030,71	2 120 441,62	2 120 441,62	0,00
III	Неподконтрольные расходы	1 599 730,53	748 521,02	771 550,79	23 029,77
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	5 110,03	0,00	5 337,31	5 337,31
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 263,81	6 087,33	0,00	-6 087,33
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	0,00	279,36	0,00	-279,36
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	5 504,43	0,00	-5 504,43
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	6 263,81	303,54	0,00	-303,54
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	6 263,81	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	303,54	0,00	-303,54

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	796 723,18	636 336,07	643 667,32	7 331,25
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	513 538,41	494 033,85	493 582,65	-451,20
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	283 184,77	142 302,22	150 084,67	7 782,46
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	0,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,00
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	542 690,93	30 115,58	30 115,58	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	542 690,93	30 115,58	30 115,58	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	30 251,42	23 361,62	30 251,42	6 889,80
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	30 251,42	23 361,62	30 251,42	6 889,80
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	218 691,17	52 620,43	62 179,17	9 558,74
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 078 401,00	2 167 232,90	2 978 440,70	811 207,80
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 954 396,83	1 616 909,92	2 263 520,07	646 610,15
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 124 004,17	524 389,19	680 666,46	156 277,27
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 124 004,17	524 389,19	680 666,46	156 277,27
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 124 004,17	524 389,19	680 666,46	156 277,27
4.6	Расходы на теплоноситель	0,00	25 933,80	34 254,17	8 320,38
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	51,69	68,28	16,58
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-240 000,00	-271 630,52	-31 630,52
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 573 162,24	5 074 663,06	6 008 465,57	933 802,51

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления

МУП «Норма»

Виды деятельности

производство; передача; сбыт

Для потребителей

потребители Зоркальцевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 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 теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, 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 2027 год
МУП «Норма»**

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 012,64	1 001,28	992,22	-20,43
2	Собственные нужды источника тепла	11,89	11,89	11,89	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	1 000,75	989,39	980,33	-20,43
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 000,75	989,39	980,33	-20,43
6	Потери	195,40	195,44	195,44	0,04
7	Потребители из сети	805,35	793,95	784,89	-20,46
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	805,35	793,95	784,89	-20,46
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	805,35	793,95	784,89	-20,46
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04	
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	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	1,04	1,04	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 914 190,78	1 885 262,54	1 938 268,92	24 078,14
2.0	базовый уровень операционных расходов	0,00	1 723 978,54	1 723 978,54	1 723 978,54
III	Неподконтрольные расходы	931 943,18	609 697,16	634 532,59	-297 410,59
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 544,98	2 181,30	4 435,49	-109,49
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	20 105,75	1 471,67	865,34	-19 240,41
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	20 105,75	1 471,67	865,34	-19 240,41
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	843 692,39	549 392,32	564 839,13	-278 853,26
3.4.1	отчисления на социальные нужды от	555 419,35	493 733,90	507 615,81	-47 803,54

	фонда оплаты производственного персонала				
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	288 273,04	55 658,41	57 223,31	-231 049,73
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	0,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	11 523,10	10 740,32	11 523,10	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	11 523,10	10 740,32	11 523,10	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	52 076,96	45 911,55	52 869,53	792,57
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 307 097,39	2 142 107,29	2 767 020,75	-540 076,64
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 916 558,29	1 830 094,62	2 323 353,24	-593 205,04
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	377 817,60	301 379,13	433 423,11	55 605,52
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	377 817,60	301 379,13	433 423,11	55 605,52
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	377 817,60	301 379,13	433 423,11	55 605,52
4.4	Расходы на холодную воду	12 721,50	10 633,54	10 244,39	-2 477,11
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	150,00	125,38	125,38	-24,63
4.4.2	тариф на холодную воду	84,81	84,81	81,71	-3,10
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	592 733,76	592 733,76
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 153 231,35	4 637 066,98	5 932 556,01	-220 675,33

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь 104,3

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

Виды деятельности

производство; сбыт

Для потребителей

села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2027 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	-
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	-

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и
основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год**

ООО «ЗТК»

УСН

№ пп	Наименование показателя	2027	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 982 863,80	2 869 678,20
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	77 170,45	9 826,55
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	125,44
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	77 170,45	9 701,11
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	29 011,28	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	36 255,85	7 736,64
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	11 903,32	1 964,47
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	757 590,34
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	470 474,59	373 215,70
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	470 474,59	373 215,70
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	470 474,59	373 215,70
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	37,78	29,39
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	12,45	12,70
1.4	расходы на холодную воду	6 505,34	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	132,77	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	49,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 133,23	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	2 133,23	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 869 755,77	1 214 224,22
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 750 469,15	898 452,62
1.7.1.1	численность производственного персонала	1,39	1,39
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	104 944,19	53 864,07
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 119 286,62	315 771,61
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,13	0,36
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	82 416,91	74 040,72
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	866 666,24	366 695,72
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	528 641,68	271 332,69

1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	338 024,56	95 363,03
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
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	159 289,22	94 617,96
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	28 800,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	28 800,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	30 618,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	130 489,22	63 999,96
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	42 377,34	40 841,63
1.12.1	услуги связи	95,15	130,71
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	754,29	250,03
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	39 872,16	40 460,89
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 655,74	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	436,62	436,62
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	466 765,28	893,18
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	452 312,14	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	14 453,14	893,18
1.16	Расходы на обучение персонала	5 690,67	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 704,00	2 000,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	12 521,58	9 336,29
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	6 526,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	6 526,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	5 995,58	9 336,29
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	5 995,58	9 336,29
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	373,47	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	373,47	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	37 932,00	11 350,70
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	37 932,00	11 350,70
2.4.1	расходы на услуги банков	37 932,00	11 350,70
IV	Единый налог при УСН	75 464,00	28 810,29

VI	Необходимая валовая выручка, всего	5 096 259,80	2 909 839,18
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	522,62	522,62

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%/газ природный	100