

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель правления – Начальник  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области



О.Н.Касьянова

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

11.12.2024

№ 45/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 27):**

1. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, село Тимирязевское, ул. Лесотехническая, д. 2, стр. 25, теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569) на 2024 год
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского 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 2025 года

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2025 - 2027 годы
4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Города Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томдесдрев» (ИНН 7017213271) на 2025 -2029 годы
5. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) на 2025 год
6. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) на 2025 год
7. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) на 2025 год
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-427/9(192) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
9. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Новый Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2025 год
10. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366) на 2025 год
11. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366) на 2025 год
12. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2025 год
13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840) на 2025 - 2027 годы

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-228/9(434) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
15. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организацией Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-206/9(415) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2024-2028 годы», в части 2025 года
16. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям с коллекторов котельных села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-573/9(144) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) на 2023 - 2046 годы», в части 2025 года
17. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-627/9(439) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) на 2023 - 2046 годы», в части 2025 года
18. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2025 год
19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 01.12.2023 № 1-578/9(221) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318) на 2023-2033 годы», в части 2025 года

20. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318), владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-635/9(438) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318) на 2023-2033 годы», в части 2025 года
21. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2025 год
22. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Корниловского сельского поселения Томского района Томской области «Служба коммунального хозяйства» (ИНН 7000016194) на 2025 год
23. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новосёлов, 2а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-438/9(436) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024-2026 годы», в части 2025 года
24. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новоселов, 2а, на 2025 год
25. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2025 год
26. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2025 год
27. О признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-353/9(312), от 19.12.2023 № 1-642/9(416)

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.1 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, село Тимирязевское, ул. Лесотехническая, д. 2, стр. 25, теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569) на 2024 год

---

Касьянова О.Н.

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

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

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, с. Тимирязевское, ул. Лесотехническая, д. 2, стр. 25, на период с 16.12.2024 по 31.12.2024:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	16.12 - 31.12
				Теплоноситель - Вода
1	Унитарное муниципальное предприятие города Томска «Муниципальная ресурсоснабжающая компания» (ИНН 7017062569)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 140,88
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 140,88

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.2 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Катайга Катайгинского 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 2025 года

Касьянова О.Н.

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 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» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«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			
		однотарифный руб./Гкал	2024	14 028,97	16 273,61
			2025	15 498,68	16 645,52
			2026	15 884,90	17 884,32
			2027	17 472,60	17 472,60
2028	17 472,60		18 724,44		

		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
	одноставочный руб./Гкал	2024	-	-
		2025	-	-
		2026	-	-
		2027	-	-
		2028	-	-

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.3 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2025 - 2027 годы

---

Касьянова О.Н.

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987)	2025	3 078,52	-	-	-	а)	254,67	а)	-	-	
						б)	2,426				
						в)	161,88				б)
	2026	3 078,52	1,00	-	-	-	а)	254,67	а)	-	-
							б)	2,426			
							в)	161,88			
	2027	3 078,52	1,00	-	-	-	а)	254,67	а)	-	-
							б)	2,426			
							в)	161,88			

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) 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	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	29 208,57	32 695,16
			2026	32 492,59	32 492,59

	района Томской области (ИНН 7004007987)		2027	32 228,19	32 228,19
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
	одноставочный руб./Гкал	2025	-	-	
		2026	-	-	
2027		-	-		

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

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.4 повестки** об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Города Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томдесдрев» (ИНН 7017213271) на 2025 -2029 годы

Касьянова О.Н.

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:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томдесдрев» (ИНН 7017213271) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271)	2025	12 577,26	-	-	-	а)	159,79	а)	-	-	
						б)	2,362				
						в)	2 049,78				
	2026	12 577,26	0,00	-	-	-	а)	159,79	а)	-	-
							б)	2,362			
							в)	2 049,78			
	2027	12 577,26	0,00	-	-	-	а)	159,79	а)	-	-
							б)	2,362			
							в)	2 049,78			
	2028	12 577,26	0,00	-	-	-	а)	159,79	а)	-	-
							б)	2,362			
							в)	2 049,78			
2029	12 577,26	0,00	-	-	-	а)	159,79	а)	-	-	
						б)	2,362				
						в)	2 049,78				

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томлесдрев» (ИНН 7017213271) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск:

№ 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 «Томлесдрев» (ИНН 7017213271)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 291,00	1 439,94	
			2026	1 432,54	1 432,54	
			2027	1 414,67	1 414,67	

			2028	1 402,37	1 402,37
			2029	1 402,37	1 412,53
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
	одноставочный руб./Гкал		2025	1 549,20	1 727,93
			2026	1 719,05	1 719,05
			2027	1 697,60	1 697,60
			2028	1 682,84	1 682,84
			2029	1 682,84	1 695,04

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.5 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) на 2025 год

---

Касьянова О.Н.

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:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 856,99	4 856,99
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	5 099,84	5 099,84

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 671,56	4 262,69
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 855,14	4 475,82

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА  
 К.П.Тоцкая ЗА  
 О.И.Критина ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.6 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) на 2025 год

Касьянова О.Н.

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	9 221,53	9 221,53	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	9 682,61	9 682,61	

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Иштан Иштанского сельского поселения Кривошеинского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	6 295,18	7 308,70	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	6 609,94	7 674,14	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.7 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) на 2025 год

Касьянова О.Н.

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:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	11 032,25	11 032,25
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	11 583,86	11 583,86

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Малиновка Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	6 678,29	7 753,49
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	7 012,20	8 141,16

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова    ЗА  
С.В.Травкова    ЗА  
С.К.Плотников    ЗА

К.П.Тощая ЗА

О.И.Критина ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.8 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2023 № 1-427/9(192) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Касьянова О.Н.

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 29.11.2023 № 1-427/9(192) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630) на 2024 - 2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 29.11.2023 № 1-427/9(192)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Кожевниково Кожевниковского сельского поселения Кожевниковского 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	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный	2024	3 045,91	3 249,09	

«Служба тепловой энергии» (ИНН 7008000630)	руб./Гкал	2025	3 249,09	3 437,62	
		2026	3 410,62	3 511,30	
		2027	3 511,30	3 708,51	
		2028	3 708,51	3 758,38	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
	одноставочный руб./Гкал	2024	3 045,91	3 249,09	
		2025	3 249,09	3 437,62	
		2026	3 410,62	3 511,30	
		2027	3 511,30	3 708,51	
		2028	3 708,51	3 758,38	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.9 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Новый Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2025 год

Касьянова О.Н.

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.

## РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Новый Первомайского сельского поселения Первомайского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	6 707,29	6 707,29
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	7 042,65	7 042,65

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Новый Первомайского сельского поселения Первомайского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 149,98	4 818,13
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 357,48	5 059,04

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА  
С.В.Травкова ЗА  
С.К.Плотников ЗА  
К.П.Тоцкая ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО****СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.10 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366) на 2025 год

Касьянова О.Н.

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:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	9 242,45	9 242,45	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-	

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.11 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366) на 2025 год

Касьянова О.Н.

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского 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 «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	5 055,96	5 055,96	

		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	5 308,76	5 308,76

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Теплотехник» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7000009366)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 799,34	4 411,04	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 989,31	4 631,59	

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.12 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) на 2025 год

---

Касьянова О.Н.

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:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Ягоднинского 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	7 529,05	7 529,05	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	7 529,05	7 529,05	

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Катайгинское» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007987) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ 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	3 390,62	3 791,43	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 560,15	3 981,0	

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.13 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840) на 2025 - 2027 годы

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 13, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840)	2025	6 687,77	-	-	-	а)	178,88	а)	-	-
						б)	2,336			
						в)	860,93			
	2026	6 687,77	1,00	-	-	а)	178,88	а)	-	-
б)						2,336				

						в)	860,93	б)	-	
	2027	6 687,77	1,00	-	-	а)	178,88	а)	-	-
						б)	2,336			
						в)	860,93	б)	-	

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

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

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

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского 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	Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	6 698,90	8 469,14	
			2026	8 383,81	8 383,81	
			2027	8 383,81	8 427,50	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	6 698,90	8 469,14	
			2026	8 383,81	8 383,81	
			2027	8 383,81	8 427,50	

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

3. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Сайга Сайгинского сельского поселения Верхнекетского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ 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 «Сайгинское ЖКХ» (ИНН 7025006840)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	5 892,15	6 740,62
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	5 892,15	6 740,62

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА  
С.В.Травкова ЗА  
С.К.Плотников ЗА  
К.П.Тощая ЗА  
О.И.Критина ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.14 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-228/9(434) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского сельского поселения» (ИНН 7009003954) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 14, 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 № 1-228/9(434) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954) на 2024-2028 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 21.12.2023, № 7001202312210030) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 19.12.2023 № 1-228/9(434)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кривошеинского сельского поселения Кривошеинского 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Кривошеинского района» (ИНН 7009003954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 496,04	2 857,97	
			2025	2 721,88	3 043,06	
			2026	3 031,21	3 180,67	
			2027	3 180,67	3 333,66	
			2028	3 333,66	3 476,78	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 496,04	2 857,97	
			2025	2 857,97	3 195,21	
			2026	3 031,21	3 180,67	
			2027	3 180,67	3 333,66	
2028	3 333,66		3 476,78			

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

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА  
К.П.Тоцкая ЗА  
О.И.Критина ЗА

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.15 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, теплоснабжающей организацией Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-206/9(415) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2024-2028 годы», в части 2025 года

---

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 15, 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 № 1-206/9(415) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2024 - 2028 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 21.12.2023, № 7001202312210014) следующие изменения:

1) в пункте 5 приказа слова «с 01.01.2024 по 31.12.2024» заменить словами «с 01.01.2025 по 31.12.2025»;

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 19.12.2023 № 1-206/9(415)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороново Вороновского  
сельского поселения Кожевниковского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно- строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 157,52	10 779,86	
			2025	8 806,12	8 806,12	
			2026	7 245,90	7 245,90	
			2027	6 951,56	6 951,56	
			2028	6 951,56	7 462,96	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	3 157,52	10 779,86	
			2025	9 246,43	9 246,43	
			2026	7 245,90	7 245,90	
			2027	6 951,56	6 951,56	
			2028	6 951,56	7 462,96	

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

3) приложение 3 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 3  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 19.12.2023 № 1-206/9(415)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вороново Вороновского сельского поселения Кожевниковского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 337,95	3 875,36
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 504,85	4 069,13

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.16 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям с коллекторов котельных села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-573/9(144) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) на 2023 - 2046 годы», в части 2025 года

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 16, 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 14.11.2023 № 1-573/9(144) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) на 2023 - 2046 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 21.11.2023, № 7001202311210007) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 14.11.2023 № 1-573/9(144)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям с коллекторов котельных села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332)	одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
			2023	2 563,59*	
			2024	2 543,21	2 543,21
			2025	2 543,21	2 671,25
			2026	2 584,16	2 584,16
			2027	2567,72	2567,72
			2028	2549,79	2549,79
			2029	2532,41	2532,41
			2030	2514,33	2514,33
			2031	2495,53	2495,53
			2032	2475,97	2475,97
2033	2455,64	2455,64			

			2034	2434,50	2434,50
			2035	2420,36	2420,36
			2036	2420,36	2637,94
			2037	2606,92	2606,92
			2038	2606,92	2841,59
			2039	2808,14	2808,14
			2040	2808,14	3061,27
			2041	3025,19	3025,19
			2042	3025,19	3298,23
			2043	3259,32	3259,32
			2044	3259,32	3553,86
			2045	3511,88	3511,88
			2046	3511,88	3829,62
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**			
			2023	-	-
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-
			2029	-	-
			2030	-	-
			2031	-	-
		одноставочный руб./Гкал	2032	-	-
			2033	-	-
			2034	-	-
			2035	-	-
			2036	-	-
			2037	-	-
			2038	-	-
			2039	-	-
			2040	-	-
			2041	-	-

			2042	-	-
			2043	-	-
			2044	-	-
			2045	-	-
			2046	-	-

\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.17 повестки** о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-627/9(439) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) на 2023 - 2046 годы», в части 2025 года

---

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 17, 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 № 9-627/9(439) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332) на 2023 – 2046 годы» («Официальный интернет-

портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 21.12.2023, № 7001202312210021) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 19.12.2023 № 9-627/9(439)

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				(для 2023 с 26.12 по 31.12)	
				01.01-30.06	01.07-31.12
11	Общество с ограниченной ответственностью «ТЭП Первомайское» (ИНН 7017488332)	Одноставочный руб./куб.м.	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
			202 з	-	108,10
			202 4	108,10	210,07
			202 5	210,07	210,07
			202 6	120,79	130,87
			202 7	130,69	130,69
			202 8	130,69	141,51
			202 9	141,35	141,35
			203 0	141,35	153,06
			203 1	152,88	152,88
			203 2	152,88	165,55
			203 з	164,69	164,69
			203 4	164,69	176,89
			203 5	176,69	176,69
			203 6	176,69	189,80
			203 7	189,58	189,58
			203 8	189,58	203,68
			203 9	203,44	203,44
			204 0	203,44	218,58
			204 1	218,33	218,33
204 2	218,33	234,60			

		204 3	234,34	234,34
		204 4	234,34	251,82
		204 5	251,54	251,54
		204 6	251,54	270,33
	Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям			
	одноставочный руб./куб. м	2023	-	-
		2024	-	-
		2025	-	-
		2026	-	-
		2027	-	-
		202 8	-	-
		202 9	-	-
		203 0	-	-
		203 1	-	-
		203 2	-	-
		203 3	-	-
		203 4	-	-
		203 5	-	-
		203 6	-	-
		203 7	-	-
		203 8	-	-
		203 9	-	-
		204 0	-	-
		204 1	-	-
		204 2	-	-
		204 3	-	-
		204 4	-	-
		204 5	-	-
		204 6	-	-

».

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.18 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) на 2025 год

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 18 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 18, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

### РЕШИЛИ:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 746,70	4 746,70
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 984,03	4 984,03

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Первомайское Первомайского сельского поселения Первомайского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТехСервис» (ИНН 7017134397)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 261,14	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 474,20	-

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.19 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 01.12.2023 № 1-578/9(221) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318) на 2023-2033 годы», в части 2025 года

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 19 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 19, 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 01.12.2023 № 1-578/9(221) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318) на 2023-2033 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 06.12.2023, № 7001202312060011) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 01.12.2023 № 1-578/9(221)»

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям с коллектора котельной поселка Зональная Станция Зональненского 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 «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2023	1 730,01*		
			2024	1 619,53	1 619,53	
			2025	1 619,53	1 896,69	
			2026	1 781,99	1 781,99	
			2027	1 781,99	1 897,26	
			2028	1 887,21	1 887,21	
			2029	1 887,21	2 008,65	
			2030	1 999,96	1 999,96	
			2031	1 999,96	2 134,30	
			2032	2 124,48	2 124,48	
		2033	2 070,07	2 070,07		
Население (тарифы указываются с учетом НДС)**						
одноставочный	2023	-*				

		руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-
			2029	-	-
			2030	-	-
			2031	-	-
			2032	-	-

\* Тариф вводится в действие с 11.12.2023.

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

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критина ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.20 повестки** о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318), владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-635/9(438) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318) на 2023-2033 годы», в части 2025 года

---

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 20 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 20, 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 № 9-635/9(438) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН 7017488318) на 2023 - 2033 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 21.12.2023, № 7001202312210022) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 19.12.2023 № 9-635/9(438)

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
11	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоМакс» (ИНН7017488318)	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
		Одноставочный руб./куб.м.	2023	76,35		
			2024	76,35	83,18	
			2025	83,18	94,12	
			2026	87,51	91,31	
			2027	91,31	94,96	
			2028	94,96	98,76	
			2029	98,76	102,71	
			2030	102,71	106,82	
			2031	106,82	111,09	
			2032	111,09	115,53	
			2033	115,53	120,16	
		Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
		Одноставочный руб./куб.м.	2023	76,35		
			2024	76,35	83,18	
			2025	83,18	94,12	
			2026	87,51	91,31	
			2027	91,31	94,96	
			2028	94,96	98,76	

			2029	98,76	102,71
			2030	102,71	106,82
			2031	106,82	111,09
			2032	111,09	115,53
			2033	115,53	120,16

».

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.21 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2025 год

---

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 21 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 21, 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 Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 227,63	2 501,36
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 339,01	2 626,43

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.22 повестки** об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Корниловского сельского поселения Томского района Томской области «Служба коммунального хозяйства» (ИНН 7000016194) на 2025 год

---

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 22 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 22, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Корниловского сельского поселения Томского района Томской области «Служба коммунального хозяйства» (ИНН 7000016194) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского 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 Корниловского сельского поселения Томского района Томской области «Служба коммунального хозяйства» (ИНН 7000016194)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 001,00	3 114,19
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3 001,00	3 114,19

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Корниловского сельского поселения Томского района Томской области «Служба коммунального хозяйства» (ИНН 7000016194) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Корниловского сельского поселения Томского района, имеющим право на льготу по оплате коммунального ресурса:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие Корниловского сельского поселения Томского района Томской области «Служба коммунального хозяйства» (ИНН 7000016194)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 992,72	3 114,19
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 992,72	3 114,19

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА  
К.П.Тоцкая ЗА  
О.И.Критина ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.23 повестки** о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новосёлов, 2а, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-438/9(436) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024-2026 годы», в части 2025 года

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 23 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 23, 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 № 9-438/9(436) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024 - 2026 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 21.12.2023, № 7001202312210006) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 19.12.2023 № 9-438/9(436)

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новоселов, 2а

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
11	Муниципальное унитарное предприятие	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			

Томского района «Технополигон» (ИНН7014049866)	Одноставочный руб./куб. м	2024	169,43	175,13
		2025	166,79	196,25
		2026	188,57	192,69
	Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям			
	Одноставочный руб./куб. м	2024	169,43	175,13
		2025	166,79	196,25
2026		188,57	192,69	

».

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.24 повестки** об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новоселов, 2а, на 2025 год

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 24 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 24, 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 тарифы организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям котельной о/л «Восход», расположенной по адресу: Томский район, деревня Большое Протопопово, ул. Новоселов, 2а, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025-30.06.2025				01.07.2025-31.12.2025			
		компонент на теплоноситель* *, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*			компонент на теплоноситель** , руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		175,13	2 006,58	-	-	206,06	2 206,58	-	-
		прочие потребители							
		166,79	1 911,03	-	-	196,25	2 101,50	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-409/9(435) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024 - 2026 годы».

\*\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 9-438/9(436) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2024 - 2026 годы».

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.25 повестки** об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2025 год

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 25 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 25, 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 тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель, отпускаемый потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя - вода	
			01.01.2025-30.06.2025	01.07.2025-31.12.2025
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
1	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	Одноставочный, руб./куб.м	73,65	86,92

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.26 повестки** об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям села Рыбалово Рыбаловского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» на 2025 год

Касьянова О.Н.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 26 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 26, 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 тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Рыбаловского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025 - 30.06.2025				01.07.2025 - 31.12.2025			
		компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*			компонент на теплоноситель**, руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию*		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145)	население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		73,65	2 268,17	-	-	86,92	2 517,67	-	-
		прочие потребители							
		73,65	2 268,17	-	-	86,92	2 517,67	-	-

---

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области.

\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 №1-501/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на 2023 - 2025 годы».

\*\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2024 № 9-104/9(488) «О тарифах теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Рыбалово» (ИНН 7014065145) на теплоноситель».

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

### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова      ЗА

С.В.Травкова      ЗА

С.К.Плотников     ЗА

К.П.Тоцкая        ЗА

О.И.Критинина     ЗА

### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.27 повестки** о признании утратившими силу приказов Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-393/9(305), от 24.11.2022 № 1-353/9(312), от 19.12.2023 № 1-642/9(416)

---

Касьянова О.Н.

В связи с прекращением общества с ограниченной ответственностью «Термо» деятельности в сфере теплоснабжения, предлагается отменить тарифы на тепловую энергию, установленные в отношении организации.

## **РЕШИЛИ:**

Признать утратившими силу с 16.12.2024 следующие приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

1) от 24.11.2022 № 1-353/9(312) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2023 - 2027 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 30.11.2022, № 7001202211300032);

2) от 19.12.2023 № 1-642/9(416) «О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Термо» (ИНН 7017249750) на 2024 год и внесении изменения в приказ от 24.11.2022 № 1-353/9(312)» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 21.12.2023, № 7001202312210003).

## **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь правления



Елхина О.В.

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

**УМП «Муниципальная РК»**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	403,30

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2024 год**

УМП «Муниципальная РК»

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2024		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>8 787 375,59</b>	<b>5 945 423,34</b>	<b>-2 841 952,25</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	19 960,00	15 920,00	-4 040,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	19 960,00	15 920,00	-4 040,00
1.2	расходы на топливо	2 674 041,84	2 401 770,34	-272 271,50
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 031 886,40	1 111 399,52	79 513,12
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 031 886,40	1 111 399,52	79 513,12
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 031 886,40	1 111 399,52	79 513,12
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	109,31	117,73	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,44	9,44	
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 310,56	0,00	-5 310,56
1.6.1	амортизация основных средств	5 310,56	0,00	-5 310,56
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 441 174,65	1 505 417,46	64 242,81
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 010 882,94	1 241 610,84	230 727,91
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,00	3,00	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	28 080,08	34 510,14	6 430,06
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	430 291,71	263 806,61	-166 485,10
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,46	0,46	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	77 741,54	47 662,39	-30 079,15
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	435 234,74	454 636,07	19 401,33
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	305 286,65	374 966,47	69 679,83
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	129 948,10	79 669,60	-50 278,50
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,20	30,00	-0,20
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	2 840 647,00	320 000,00	-2 520 647,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	275 000,00	90 000,00	-185 000,00
1.11.2	регламентные работы	185 000,00	0,00	-185 000,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	90 000,00	90 000,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	11 329,22	0,00	-11 329,22
1.12.1	услуги связи	639,59	0,00	-639,59
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	10 689,64	0,00	-10 689,64
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	52 791,17	46 279,96	-6 511,22
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	14 736,05	14 736,05
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	14 736,05	14 736,05
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	532,99	0,00	-532,99
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	532,99	0,00	-532,99
1.18.6	расходы на сбыт	52 258,18	31 543,91	-20 714,27
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>1 844,97</b>	<b>0,00</b>	<b>-1 844,97</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 844,97	0,00	-1 844,97
2.4.1	расходы на услуги банков	1 844,97	0,00	-1 844,97
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>59 454,23</b>	<b>59 454,23</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	59 454,23	59 454,23
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономию</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>8 789 220,56</b>	<b>6 004 877,58</b>	<b>-2 784 342,98</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>2 114,87</b>	<b>1 986,90</b>	<b>-127,97</b>
<b>VIII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	108,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,10
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	106,70
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 2025 года, к протоколу заседания правления****МУП "Катайгинское"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	253,80	253,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	213,80	213,80
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	153,60	153,60

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

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 223,70</b>	<b>1 132,54</b>	<b>1 201,91</b>	<b>(21,80)</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>19,29</b>	<b>19,29</b>	<b>19,29</b>	<b>0,00</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 204,41</b>	<b>1 113,25</b>	<b>1 182,61</b>	<b>(21,80)</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 204,41</b>	<b>1 113,25</b>	<b>1 162,31</b>	<b>(42,11)</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>213,81</b>	<b>213,81</b>	<b>213,81</b>	<b>-</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>990,60</b>	<b>899,43</b>	<b>948,49</b>	<b>(42,11)</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>990,60</b>	<b>899,43</b>	<b>980,22</b>	<b>(10,38)</b>
8.1	Собственное потребление	43,36	31,73	31,73	(11,63)
8.2	Реализация сторонним потребителям	947,24	867,70	916,76	(30,48)
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,06</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>(0,02)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,06	
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	1,06	1,03	1,05	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>12 608 919,44</b>	<b>8 159 885,35</b>	<b>8 285 181,09</b>	<b>(4 323 738,34)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>11 850 488,19</b>	<b>7 910 084,87</b>	<b>7 910 084,87</b>	<b>(3 940 403,32)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>3 362 865,39</b>	<b>2 512 399,89</b>	<b>2 814 820,07</b>	<b>(548 045,33)</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>1 220,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(1 220,95)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 220,95	0,00	0,00	(1 220,95)
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 039 249,69</b>	<b>2 375 883,61</b>	<b>2 444 317,36</b>	<b>(594 932,33)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 218 028,11	2 087 554,83	2 147 683,72	(70 344,40)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	821 221,58	288 328,77	296 633,65	(524 587,93)
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	0,60	0,20	0,60	-
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>47 958,53</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(47 958,53)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	45 223,86	0,00	0,00	(45 223,86)
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 734,67	0,00	0,00	(2 734,67)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>95 486,72</b>	<b>0,00</b>	<b>225 312,27</b>	<b>129 825,55</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	95 486,72	0,00	225 312,27	129 825,55
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>178 949,50</b>	<b>136 516,29</b>	<b>145 190,43</b>	<b>(33 759,07)</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 991 183,71</b>	<b>3 615 106,58</b>	<b>4 569 341,15</b>	<b>578 157,43</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 956 227,07</b>	<b>1 753 142,23</b>	<b>2 651 100,79</b>	<b>694 873,71</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 741 245,45</b>	<b>1 574 943,62</b>	<b>1 650 927,03</b>	<b>(90 318,42)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 634 851,05</b>	<b>1 574 943,62</b>	<b>1 650 927,03</b>	<b>16 075,98</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 616 297,14	1 574 943,62	1 647 699,00	31 401,86
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	18 553,91	0,00	3 228,03	(15 325,89)
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>106 394,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(106 394,40)</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	106 394,40	0,00	0,00	(106 394,40)
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>293 711,19</b>	<b>287 020,73</b>	<b>267 313,33</b>	<b>(26 397,86)</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	175,60	171,60	171,60	(4,00)
4.4.2	тариф на холодную воду	1 672,61	1 672,62	1 557,77	(114,84)
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>19 962 968,54</b>	<b>14 287 391,82</b>	<b>15 669 342,31</b>	<b>-4 293 626,24</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,5

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

МУП "Катайгинское"

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2027 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	254,70	254,70	254,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	161,90	161,90	161,90

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2025-2028 гг.**

МУП "Катайгинское"

**Упрощенная система налогообложения**

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025			2026			2027		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	<b>Баланс</b>									
1	Производство тепловой энергии	321,62	321,63	0,01	321,62	321,63	0,01	321,62	321,63	0,01
2	Собственные нужды источника тепла	1,36	1,36	0,00	1,36	1,36	0,00	1,36	1,36	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	320,26	320,27	0,01	320,26	320,27	0,01	320,26	320,27	0,01
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	320,26	320,27	0,01	320,26	320,27	0,00	320,26	320,27	0,00
6	Потери	161,88	161,88	0,00	161,88	161,88	0,00	161,88	161,88	0,00
7	Потребители из сети	158,38	158,38	0,00	158,38	158,38	0,00	158,38	158,38	0,00
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>158,38</b>	<b>158,38</b>	<b>0,00</b>	<b>158,38</b>	<b>158,38</b>	<b>0,00</b>	<b>158,38</b>	<b>158,38</b>	<b>0,00</b>
8.1	Собственное потребление	5,97	0,00	-5,97	5,97	0,00	-5,97	5,97	0,00	-5,97
8.2	Реализация сторонним потребителям	152,41	158,38	5,97	152,41	158,38	5,97	152,41	158,38	5,97
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,05</b>		<b>1,04</b>	<b>1,03</b>		<b>1,05</b>	<b>1,03</b>	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,058		1,04	1,043		1,05	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,000		0,00	1,000		0,00	1,000	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	3,35	0,63		3,35	0,63		3,35	0,63	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,26	0,22		0,26	0,22		0,26	0,22	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		1,04	1,033		1,05	1,030	
II	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>3 729 131,35</b>	<b>3 078 517,13</b>	<b>-650 614,22</b>	<b>3 893 213,13</b>	<b>3 178 784,43</b>	<b>-714 428,70</b>	<b>4 080 087,36</b>	<b>3 272 876,45</b>	<b>-807 210,91</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 729 131,35</b>	<b>3 078 517,13</b>	<b>-650 614,22</b>	<b>3 729 131,35</b>	<b>3 078 517,13</b>	<b>-650 614,22</b>	<b>3 729 131,35</b>	<b>3 078 517,13</b>	<b>-650 614,22</b>
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>50 346,76</b>	<b>6 685,04</b>	<b>-43 661,73</b>						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	50 346,76	6 685,04	-43 661,73						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 680,11	1 656,83	-23,28						
2.1.3.2	специальная одежда	2 114,35	868,77	-1 245,58						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	7 229,82	4 159,44	-3 070,38						
2.1.3.4	ГСМ топливо	39 322,48	0,00	-39 322,48						
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>3 541 218,38</b>	<b>2 956 694,40</b>	<b>-584 523,98</b>	<b>3 697 031,99</b>	<b>3 052 993,94</b>	<b>-644 038,06</b>	<b>3 874 489,53</b>	<b>3 143 362,56</b>	<b>-731 126,97</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 577 194,04	2 520 460,80	-56 733,24	2 690 590,58	2 602 552,21	-88 038,37	2 819 738,93	2 679 587,75	-140 151,17
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,80	4,68	-0,12						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	44 742,95	44 880,00	137,05						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	964 024,34	436 233,60	-527 790,74	1 006 441,41	450 441,73	-555 999,69	1 054 750,60	463 774,80	-590 975,80
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,17	0,60	-0,57						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	68 927,71	60 588,00	-8 339,71						
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>34 760,88</b>	<b>34 279,20</b>	<b>-481,68</b>						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	34 760,88	34 279,20	-481,68						
2.4.1.1	по договорам	34 760,88	34 279,20	-481,68						
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>21 542,52</b>	<b>8 668,14</b>	<b>-12 874,38</b>						
2.5.1	услуги связи	19 657,44	7 620,09	-12 037,34						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 394,03	772,21	-621,82						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	491,06	275,84	-215,22						
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>1 981,00</b>	<b>849,61</b>	<b>-1 131,39</b>						
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>6 697,01</b>	<b>6 000,00</b>	<b>-697,01</b>						
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
2.9	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:</b>	<b>72 584,80</b>	<b>65 340,74</b>	<b>-7 244,06</b>						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	60 997,48	63 662,33	2 664,85						
2.9.1.1	мюющие средства	2 645,16	254,33	-2 390,83						
2.9.1.2	специальное питание	37 200,00	37 200,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	21 152,32	26 208,00	5 055,68						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	11 587,31	1 678,41	-9 908,90						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	11 587,31	1 678,41	-9 908,90						
2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 257 269,95</b>	<b>990 316,84</b>	<b>-266 953,11</b>	<b>1 309 046,60</b>	<b>1 023 021,40</b>	<b>-286 025,20</b>	<b>1 348 446,59</b>	<b>1 053 874,76</b>	<b>-294 571,83</b>
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>307,95</b>	<b>0,00</b>	<b>-307,95</b>	<b>307,95</b>	<b>0,00</b>	<b>-307,95</b>	<b>307,95</b>	<b>0,00</b>	<b>-307,95</b>
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	307,95	0,00	-307,95	307,95	0,00	-307,95	307,95	0,00	-307,95
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 083 612,83</b>	<b>904 748,49</b>	<b>-178 864,34</b>	<b>1 131 291,79</b>	<b>934 216,14</b>	<b>-197 075,64</b>	<b>1 185 593,80</b>	<b>961 868,94</b>	<b>-223 724,85</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	788 621,38	771 261,00	-17 360,37	823 320,72	796 380,98	-26 939,74	862 840,11	819 953,85	-42 886,26
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	294 991,45	133 487,48	-161 503,97	307 971,07	137 835,17	-170 135,90	322 753,68	141 915,09	-180 838,59
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.б	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60		0,60	0,60		0,60	0,60	
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>79 409,69</b>	<b>0,00</b>	<b>-79 409,69</b>	<b>79 409,69</b>	<b>0,00</b>	<b>-79 409,69</b>	<b>60 229,69</b>	<b>0,00</b>	<b>-60 229,69</b>
3.6.1	амортизация основных средств	78 427,37	0,00	-78 427,37	78 427,37	0,00	-78 427,37	59 247,37	0,00	-59 247,37
3.6.2	амортизация прочего имущества	982,32	0,00	-982,32	982,32	0,00	-982,32	982,32	0,00	-982,32
3.7	<b>другие обособывающиеся расходы, в том числе</b>	<b>34 299,84</b>	<b>34 299,84</b>	<b>0,00</b>	<b>35 809,03</b>	<b>35 774,73</b>	<b>-34,30</b>	<b>37 384,63</b>	<b>37 313,05</b>	<b>-71,58</b>
3.7.2	расходы на услуги банков	34 299,84	34 299,84	0,00	35 809,03	35 774,73	-34,30	37 384,63	37 313,05	-71,58
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>59 639,64</b>	<b>51 268,51</b>	<b>-8 371,13</b>	<b>62 228,14</b>	<b>53 030,52</b>	<b>-9 197,62</b>	<b>64 930,53</b>	<b>54 692,77</b>	<b>-10 237,76</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>977 563,03</b>	<b>1 109 285,72</b>	<b>131 722,70</b>	<b>1 020 554,20</b>	<b>1 154 276,65</b>	<b>133 722,45</b>	<b>1 064 518,96</b>	<b>1 197 219,04</b>	<b>132 700,08</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>521 987,93</b>	<b>748 061,43</b>	<b>226 073,50</b>	<b>544 955,40</b>	<b>770 503,27</b>	<b>225 547,87</b>	<b>568 933,44</b>	<b>793 618,37</b>	<b>224 684,93</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>412 952,44</b>	<b>361 224,30</b>	<b>-51 728,15</b>	<b>431 271,24</b>	<b>383 773,38</b>	<b>-47 497,86</b>	<b>449 484,86</b>	<b>403 600,67</b>	<b>-45 884,18</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>374 734,45</b>	<b>361 224,30</b>	<b>-13 510,16</b>	<b>382 792,48</b>	<b>383 773,38</b>	<b>980,90</b>	<b>398 104,18</b>	<b>403 600,67</b>	<b>5 496,50</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	368 069,69	360 140,00	-7 929,69	382 792,48	382 625,64	-166,84	398 104,18	402 393,64	4 289,46
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	6,12	6,10	-0,02	6,12	6,10	-0,02	6,12	6,10	-0,02

4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	60,13	59,04	-1,09	62,54	62,73	0,19	65,04	65,97	0,93
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 664,76	1 080,30	-5 584,46	0,00	1 147,73	1 147,73	0,00	1 207,03	1 207,03
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>38 217,99</b>	<b>0,00</b>	<b>-38 217,99</b>	<b>48 478,76</b>	<b>0,00</b>	<b>-48 478,76</b>	<b>51 380,68</b>	<b>0,00</b>	<b>-51 380,68</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	38 217,99	0,00	-38 217,99	48 478,76	0,00	-48 478,76	51 380,68	0,00	-51 380,68
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	1,36	0,00	-1,36	1,36	0,00	-1,36
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		35 567,69	0,00		37 696,76	0,00	
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>42 622,65</b>	<b>0,00</b>	<b>-42 622,65</b>	<b>44 327,56</b>	<b>0,00</b>	<b>-44 327,56</b>	<b>46 100,66</b>	<b>0,00</b>	<b>-46 100,66</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	128,20	0,00	-128,20	0,00	128,20	128,20	0,00	128,20	128,20
4.4.2	тариф на холодную воду	332,47	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	0,00	-314 648,61	-314 648,61	0,00	-209 765,74	-209 765,74	0,00	-419 531,48	-419 531,48
	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	-314 648,61	-314 648,61	0,00	-209 765,74	-209 765,74	0,00	-419 531,48	-419 531,48
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>5 963 964,33</b>	<b>4 863 471,08</b>	<b>-1 100 493,24</b>	<b>6 222 813,93</b>	<b>5 146 316,74</b>	<b>-1 076 497,20</b>	<b>6 493 052,92</b>	<b>5 104 438,78</b>	<b>-1 388 614,14</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

		По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027		
1	Индекс потребительских цен	%	105,80		104,30		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80		104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	104,5	дрова	103,0	дрова	103,0

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

ООО "Томлесдрев"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

Потребители городского округа "Город Томск"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	159,80	159,80	159,80	159,80	159,80	Приказ ДТР ТО от 09.12.2024 № 3-460
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	159,80	159,80	159,80	159,80	159,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,80	159,80	159,80	159,80	159,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 049,80	2 049,80	2 049,80	2 049,80	2 049,80	Приказ Минэнерго от 05.11.2024 № 2145
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 049,80	2 049,80	2 049,80	2 049,80	2 049,80	
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 049,80	2 049,80	2 049,80	2 049,80	2 049,80	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	8 513,30	8 513,30	8 513,30	8 513,30	8 513,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	8 513,30	8 513,30	8 513,30	8 513,30	8 513,30	
Объем технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при расчете необходимой валовой выручки	м3	8 513,30	8 513,30	8 513,30	8 513,30	8 513,30	

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

ООО "Томлесдрев"

Общая система налогообложения		2025		2026		2027		2028		2029	
		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году		в целом по году	
№ пп.	Наименование показателя	план организации (ОП)	эксперт	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт	план организации (ОП)	эксперт
		<b>Баланс</b>									
1	Производство тепловой энергии	70 344,26	76 304,82	70 344,26	76 304,82	70 344,26	76 304,82	70 344,26	76 304,82	70 344,26	76 304,82
2	Собственные нужды источника тепла	1 686,91	1 980,64	1 686,91	1 980,64	1 686,91	1 980,64	1 686,91	1 980,64	1 686,91	1 980,64
3	Отпуск с коллекторов источника	68 657,35	74 324,19	68 657,35	74 324,19	68 657,35	74 324,19	68 657,35	74 324,19	68 657,35	74 324,19
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	68 657,35	74 324,19	68 657,35	74 324,19	68 657,35	74 324,19	68 657,35	74 324,19	68 657,35	74 324,19
6	Потери	1 918,89	2 049,78	1 918,89	2 049,78	1 918,89	2 049,78	1 918,89	2 049,78	1 918,89	2 049,78
7	Потребители из сети	66 738,46	72 274,41	66 738,46	72 274,41	66 738,46	72 274,41	66 738,46	72 274,41	66 738,46	72 274,41
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>66 738,46</b>	<b>72 274,41</b>	<b>66 738,46</b>	<b>72 274,41</b>	<b>66 738,46</b>	<b>72 274,41</b>	<b>66 738,46</b>	<b>72 274,41</b>	<b>66 738,46</b>	<b>72 274,41</b>
8.1	Собственное потребление	63 930,91	69 738,89	63 930,91	69 738,89	63 930,91	69 738,89	63 930,91	69 738,89	63 930,91	69 738,89
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 807,55	2 535,52	2 807,55	2 535,52	2 807,55	2 535,52	2 807,55	2 535,52	2 807,55	2 535,52
1	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,05</b>	<b>1,01</b>	<b>1,03</b>	<b>1,01</b>	<b>1,01</b>	<b>1,03</b>	<b>1,02</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,04</b>
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84	56,84
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80	44,80
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05	1,01	1,03	1,01	1,03	1,01	1,03	1,01	1,03
<b>II Операционные (подконтрольные) расходы</b>		<b>33 499 854,06</b>	<b>12 577 255,95</b>	<b>33 826 811,41</b>	<b>12 986 897,17</b>	<b>34 158 314,16</b>	<b>13 371 309,33</b>	<b>34 493 065,64</b>	<b>13 767 100,08</b>	<b>34 831 097,68</b>	<b>14 174 606,25</b>
<b>2.0 базовый уровень операционных расходов</b>		<b>33 499 854,06</b>	<b>12 577 255,95</b>	<b>33 499 854,06</b>	<b>12 577 255,95</b>	<b>33 499 854,06</b>	<b>12 577 255,95</b>	<b>33 499 854,06</b>	<b>12 577 255,95</b>	<b>33 499 854,06</b>	<b>12 577 255,95</b>
<b>2.1 расходы на приобретение сырья и материалов:</b>		<b>3 423 018,37</b>	<b>3 529 608,96</b>								
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	800 000,00	918 877,14								
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00								
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 623 018,37	2 610 731,82								
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 481 667,47	1 363 938,96								
2.1.3.2	специальная одежда	325 460,93	371 884,68								
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	811 769,41	870 199,86								
2.1.3.4	ГСМ топливо	4 120,56	4 708,32								
<b>2.2 ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>								
<b>2.3 оплата труда всего, в том числе:</b>		<b>17 136 770,05</b>	<b>8 628 407,81</b>	<b>17 304 024,30</b>	<b>8 909 435,05</b>	<b>17 473 603,74</b>	<b>9 173 154,33</b>	<b>17 644 845,05</b>	<b>9 444 679,70</b>	<b>17 817 764,53</b>	<b>9 724 242,22</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	17 136 770,05	8 628 407,81	17 304 024,30	8 909 435,05	17 473 603,74	9 173 154,33	17 644 845,05	9 444 679,70	17 817 764,53	9 724 242,22
2.3.1.1	численность производственного персонала	22,00	14,60								
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	64 912,01	49 248,90								
<b>2.4 расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>		<b>3 637 419,46</b>	<b>419 239,17</b>								
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	767 300,00	0,00								
2.4.1.1	по договорам	767 300,00	0,00								
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00								
2.4.2	регламентные работы	2 345 700,00	92 645,94								
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	156 396,07	14 625,79								
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	368 023,39	311 967,45								
<b>2.5 расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>		<b>8 966 556,73</b>	<b>0,00</b>								
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	8 966 556,73	0,00								
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>139 090,50</b>	<b>0,00</b>								
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>148 100,00</b>	<b>0,00</b>								
2.9	<b>Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>48 898,95</b>	<b>0,00</b>								
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	48 898,95	0,00								
2.9.1.2	специальное питание	198,95	0,00								
2.9.1.4	аттестация	7 500,00	0,00								
2.9.1.5	медицинский осмотр	41 200,00	0,00								
<b>III Неподконтрольные расходы</b>		<b>16 477 664,87</b>	<b>7 264 290,70</b>	<b>16 177 691,20</b>	<b>7 155 179,54</b>	<b>16 230 939,14</b>	<b>7 208 851,62</b>	<b>16 284 708,91</b>	<b>7 264 974,82</b>	<b>16 339 005,59</b>	<b>7 310 228,82</b>
<b>3.2 арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>		<b>5 862 022,90</b>	<b>0,00</b>	<b>5 862 022,90</b>	<b>0,00</b>	<b>5 862 022,90</b>	<b>0,00</b>	<b>5 862 022,90</b>	<b>0,00</b>	<b>5 862 022,90</b>	<b>0,00</b>
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	5 862 022,90	0,00	5 862 022,90	0,00	5 862 022,90	0,00	5 862 022,90	0,00	5 862 022,90	0,00
<b>3.3 расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>		<b>452 487,30</b>	<b>171 994,08</b>	<b>100 000,00</b>	<b>141 307,03</b>	<b>100 000,00</b>	<b>112 171,26</b>	<b>100 000,00</b>	<b>83 035,49</b>	<b>100 000,00</b>	<b>53 899,72</b>
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	99 905,00	0,00	100 000,00	0,00	100 000,00	0,00	100 000,00	0,00	100 000,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	352 582,30	171 994,08	0,00	141 307,03	0,00	112 171,26	0,00	83 035,49	0,00	53 899,72
3.3.3.1	налог на имущество организаций	352 582,30	171 994,08	0,00	141 307,03	0,00	112 171,26	0,00	83 035,49	0,00	53 899,72
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>5 380 945,80</b>	<b>2 709 320,05</b>	<b>5 433 463,63</b>	<b>2 797 562,61</b>	<b>5 486 711,57</b>	<b>2 880 370,46</b>	<b>5 540 481,35</b>	<b>5 594 778,06</b>	<b>5 594 778,06</b>	<b>3 053 412,06</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	5 380 945,80	2 709 320,05	5 433 463,63	2 797 562,61	5 486 711,57	2 880 370,46	5 540 481,35	5 594 778,06	5 594 778,06	3 053 412,06
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>4 782 208,86</b>	<b>4 382 976,57</b>	<b>4 782 204,66</b>	<b>4 216 309,90</b>	<b>4 782 204,66</b>	<b>4 216 309,90</b>	<b>4 782 204,66</b>	<b>4 216 309,90</b>	<b>4 782 204,62</b>	<b>4 202 917,04</b>
3.6.1	амортизация основных средств	4 782 208,86	4 382 976,57	4 782 204,66	4 216 309,90	4 782 204,66	4 216 309,90	4 782 204,66	4 216 309,90	4 782 204,62	4 202 917,04
<b>IV Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>		<b>68 062 626,98</b>	<b>77 167 507,02</b>	<b>68 062 626,98</b>	<b>78 251 302,79</b>	<b>68 062 626,98</b>	<b>79 124 242,78</b>	<b>68 062 626,98</b>	<b>79 687 951,97</b>	<b>68 062 626,98</b>	<b>80 190 175,21</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>59 585 797,47</b>	<b>66 212 273,53</b>	<b>59 585 797,47</b>	<b>66 814 940,13</b>	<b>59 585 797,47</b>	<b>67 219 452,01</b>	<b>59 585 797,47</b>	<b>67 294 686,80</b>	<b>59 585 797,47</b>	<b>67 294 686,80</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>8 971 037,28</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>9 329 878,77</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>9 703 073,92</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>10 091 196,87</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>10 494 844,75</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>8 971 037,28</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>9 329 878,77</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>9 703 073,92</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>10 091 196,87</b>	<b>8 400 000,00</b>	<b>10 494 844,75</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	8 400 000,00	8 971 037,28	8 400 000,00	9 329 878,77	8 400 000,00	9 703 073,92	8 400 000,00	10 091 196,87	8 400 000,00	10 494 844,75
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	1 960,00	1 850,06	1 960,00	1 850,06	1 960,00	1 850,06	1 960,00	1 850,06	1 960,00	1 850,06
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	4,29	4,85	4,29	5,04	4,29	5,24	4,29	5,45	4,29	5,67
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>76 829,51</b>	<b>0,00</b>	<b>76 829,51</b>	<b>73 231,57</b>	<b>76 829,51</b>	<b>81 354,42</b>	<b>76 829,51</b>	<b>90 421,79</b>	<b>76 829,51</b>	<b>97 111,49</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	58 813,30	0,00	58 813,30	12 593,56	58 813,30	58 813,30	58 813,30	12 593,56	58 813,30	12 593,56
4.4.2	тариф на холодную воду	1,31	0,00	1,31	5,82	1,31	6,46	1,31	7,18	1,31	7,71
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>1 984 196,22</b>	<b>0,00</b>	<b>2 033 252,32</b>	<b>0,00</b>	<b>2 120 362,43</b>	<b>0,00</b>	<b>2 211 646,51</b>	<b>0,00</b>	<b>2 303 532,16</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	10 680,53	0,00	10 680,53	0,00	10 680,53	0,00	10 680,53	0,00	10 680,53
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	185,78	0,00	190,37	0,00	198,53	0,00	207,07	0,00	215,68
<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>		<b>0,00</b>	<b>983 454,16</b>	<b>0,00</b>	<b>5 142 371,30</b>	<b>0,00</b>	<b>2 540 370,39</b>	<b>0,00</b>	<b>635 092,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII ИТОГО необходимая валовая выручка</b>		<b>118 040 145,90</b>	<b>97 992 507,83</b>	<b>118 067 129,58</b>	<b>103 535 750,81</b>	<b>118 451 880,27</b>	<b>102 244 774,12</b>	<b>118 840 401,53</b>	<b>101 355 119,47</b>	<b>119 232 730,25</b>	<b>101 675 010,28</b>
<b>Индексы роста цен на энергетические ресурсы</b>											
				По данным ДТР Т02026		По данным ДТР Т0					

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

**МУП «ЖКХ Кривошеинского района»**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	151,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	943,80
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	738,80

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

МУП «ЖКХ Кривошеинского района»

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>10 140 489,66</b>	<b>6 823 076,67</b>	<b>-3 317 412,99</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	240 308,35	217 593,24	-22 715,11
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	108 394,00	104 255,32	-4 138,68
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	131 914,35	113 337,92	-18 576,43
1.1.3.2	специальная одежда	73 373,78	55 215,45	-18 158,34
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	18 893,45	18 475,36	-418,09
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	39 647,12	39 647,12	0,00
1.2	расходы на топливо	2 589 144,50	2 423 574,89	-165 569,61
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 007 132,23	927 559,13	-79 573,10
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 007 132,23	927 559,13	-79 573,10
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 007 132,23	927 559,13	-79 573,10
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	96,44	95,44	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	10,44	9,72	
1.5	расходы на теплоноситель	151 556,77	136 264,27	-15 292,50
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	738,84	738,80	-0,04
1.5.2	тариф на теплоноситель	205,13	184,44	-20,69
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 454 840,65	0,00	-1 454 840,65
1.6.1	амортизация основных средств	1 454 840,65	0,00	-1 454 840,65
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 129 795,50	2 109 631,71	-1 020 163,80
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 129 795,50	2 109 631,71	-1 020 163,80
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,03	4,11	-0,92
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	51 899,09	42 795,06	-9 104,04
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	945 198,24	637 108,78	-308 089,47
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	945 198,24	637 108,78	-308 089,47
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:	118 800,00	118 800,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	118 800,00	118 800,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	229 460,65	197 254,14	-32 206,51
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	227 561,02	194 847,47	-32 713,55
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 899,63	2 406,68	507,05
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 537,60	5 000,00	1 462,40
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	270 608,64	50 183,99	-220 424,65
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	44 718,84	34 095,19	-10 623,66
1.18.1.1	моющие средства	4 765,77	3 685,18	-1 080,59
1.18.1.4	аттестация	1 393,60	0,00	-1 393,60
1.18.1.5	медицинский осмотр	38 559,48	30 410,01	-8 149,47
1.18.3	льготный проезд	225 889,80	16 088,80	-209 800,99
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	106,52	106,52	0,00
1.19.3	транспортный налог	106,52	106,52	0,00
<b>II</b>	<b>Внерезультационные расходы, всего</b>	<b>538,89</b>	<b>0,00</b>	<b>-538,89</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	538,89	0,00	-538,89
2.4.1	расходы на услуги банков	538,89	0,00	-538,89
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>101 410,29</b>	<b>68 230,77</b>	<b>-33 179,52</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>10 242 438,83</b>	<b>6 891 307,44</b>	<b>-3 351 131,40</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>1 426,36</b>	<b>1 418,84</b>	<b>-7,52</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

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

**МУП «ЖКХ Кривошеинского района»**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	226,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	614,10
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	354,88

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

МУП «ЖКХ Кривошеинского района»

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>11 186 042,55</b>	<b>8 530 678,33</b>	<b>-2 655 364,22</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	305 048,83	279 671,46	-25 377,38
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	114 669,50	110 291,21	-4 378,29
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	190 379,33	169 380,25	-20 999,09
1.1.3.2	специальная одежда	120 337,84	99 825,49	-20 512,36
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	21 061,05	20 574,32	-486,73
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	48 980,44	48 980,44	0,00
1.2	расходы на топливо	2 873 235,96	2 855 270,34	-17 965,62
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	500 255,72	485 501,47	-14 754,26
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	500 255,72	485 501,47	-14 754,26
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	500 255,72	485 501,47	-14 754,26
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	47,90	47,90	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	10,44	10,13	
1.5	расходы на теплоноситель	149 948,20	177 546,46	27 598,27
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	277,10	354,88	77,78
1.5.2	тариф на теплоноситель	541,13	500,30	-40,83
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 058 163,34	3 390 723,75	-1 667 439,59
1.7.1	оплата труда производственного персонала	5 058 163,34	3 390 723,75	-1 667 439,59
1.7.1.1	численность производственного персонала	8,15	6,69	-1,46
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	51 708,20	42 214,02	-9 494,18
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 527 565,33	1 023 998,57	-503 566,76
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 527 565,33	1 023 998,57	-503 566,76
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	317 656,60	243 689,70	-73 966,90
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	314 644,02	240 716,47	-73 927,56
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	3 012,57	2 973,23	-39,34
1.16	Расходы на обучение персонала	17 907,27	0,00	-17 907,27
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	436 129,70	74 144,99	-361 984,71
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	69 714,17	54 268,73	-15 445,44
1.18.1.1	моющие средства	8 073,25	6 349,16	-1 724,09
1.18.1.4	аттестация	1 393,60	0,00	-1 393,60
1.18.1.5	медицинский осмотр	60 247,32	47 919,57	-12 327,76
1.18.3	льготный проезд	366 415,53	19 876,27	-346 539,27
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	131,59	131,59	0,00
1.19.3	транспортный налог	131,59	131,59	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>111 860,43</b>	<b>85 306,78</b>	<b>-26 553,64</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>11 297 902,98</b>	<b>8 615 985,11</b>	<b>-2 681 917,86</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>934,33</b>	<b>934,33</b>	<b>0,00</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%		105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

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

**МУП «ЖКХ Кривошеинского района»**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	225,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	115,70
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	98,09

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

МУП «ЖКХ Кривошеинского района»

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>7 362 321,31</b>	<b>5 497 883,88</b>	<b>-1 864 437,44</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	281 960,88	255 664,31	-26 296,57
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	114 669,50	110 291,21	-4 378,29
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	167 291,38	145 373,10	-21 918,28
1.1.3.2	специальная одежда	115 778,25	94 250,99	-21 527,26
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	19 271,81	18 880,79	-391,02
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	32 241,32	32 241,32	0,00
1.2	расходы на топливо	1 038 540,95	1 136 957,57	98 416,62
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	162 564,31	158 549,20	-4 015,12
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	162 564,31	158 549,20	-4 015,12
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	162 564,31	158 549,20	-4 015,12
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	15,57	15,57	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	10,44	10,18	
1.5	расходы на теплоноситель	51 945,94	42 869,25	-9 076,69
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	98,10	98,09	-0,01
1.5.2	тариф на теплоноситель	529,52	437,04	-92,48
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 039 243,61	2 830 460,57	-1 208 783,05
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 039 243,61	2 830 460,57	-1 208 783,05
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,51	5,64	-0,87
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	51 675,33	41 815,16	-9 860,16
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 219 851,57	854 799,09	-365 052,48
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 219 851,57	854 799,09	-365 052,48
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	220 361,29	160 408,47	-59 952,82
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	218 378,27	158 451,35	-59 926,92
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	1 983,02	1 957,13	-25,90
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	347 766,13	58 088,80	-289 677,33
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	54 975,45	45 005,27	-9 970,18
1.18.1.1	моющие средства	6 605,25	5 623,41	-981,85
1.18.1.4	аттестация	1 393,60	0,00	-1 393,60
1.18.1.5	медицинский осмотр	46 976,60	39 381,87	-7 594,73
1.18.3	льготный проезд	292 790,68	13 083,53	-279 707,15
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	86,62	86,62	0,00
1.19.3	транспортный налог	86,62	86,62	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>54 978,84</b>	<b>54 978,84</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>7 362 321,31</b>	<b>5 552 862,72</b>	<b>-1 809 458,60</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>411,91</b>	<b>503,33</b>	<b>91,42</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%		105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,10
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 2025 года, к протоколу заседания правления**

**ООО "Служба тепловой энергии"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
села Кожевниково Кожевниковского сельского  
поселения

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	162,00	162,00
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 733,40	3 733,40
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 468,80	3 468,80

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год  
ООО "Служба тепловой энергии"**

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	Производство тепловой энергии	19 019,32	18 996,75	18 996,75	(22,57)
2	Собственные нужды источника тепла	69,99	69,79	69,79	(0,20)
3	Отпуск с коллекторов источника	18 949,33	18 926,96	18 926,96	(22,37)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	18 833,73	18 926,96	18 926,96	93,23
6	Потери	3 743,30	3 733,42	3 733,42	(9,88)
7	Потребители из сети	15 090,43	15 193,54	15 193,54	103,11
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>15 206,03</b>	<b>15 193,54</b>	<b>15 193,54</b>	<b>(12,49)</b>
8.1	Собственное потребление	706,16	706,16	706,16	(0,00)
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 499,87	14 487,38	14 487,38	(12,49)
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,06</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>(0,01)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,06	
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	1,06	1,03	1,05	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>19 280 549,88</b>	<b>19 107 236,01</b>	<b>19 402 604,39</b>	<b>122 054,52</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>18 189 198,00</b>	<b>18 522 301,72</b>	<b>18 522 301,72</b>	<b>333 103,73</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>5 911 842,73</b>	<b>5 311 701,25</b>	<b>5 828 006,24</b>	<b>(83 836,49)</b>
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:	180 975,96	0,00	0,00	(180 975,96)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	22 440,00	22 440,00
3.3.1	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	22 440,00	22 440,00
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>5 206 680,78</b>	<b>4 613 554,93</b>	<b>5 227 010,71</b>	<b>20 329,92</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 779 243,76	3 565 950,91	4 040 108,73	260 864,97
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 427 437,02	1 047 604,03	1 186 901,98	(240 535,05)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	26,87	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>178 784,98</b>	<b>227 127,90</b>	<b>98 075,07</b>	<b>(80 709,91)</b>
3.7.2	расходы на услуги банков	178 784,98	227 127,90	98 075,07	(80 709,91)
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>345 401,00</b>	<b>471 018,42</b>	<b>480 480,46</b>	<b>135 079,46</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>25 272 435,17</b>	<b>25 449 805,76</b>	<b>25 639 919,37</b>	<b>367 484,20</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>20 118 916,37</b>	<b>20 899 898,01</b>	<b>20 834 979,25</b>	<b>716 062,88</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>5 028 603,54</b>	<b>4 401 524,72</b>	<b>4 647 922,04</b>	<b>(380 681,50)</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>4 079 376,14</b>	<b>4 401 524,72</b>	<b>4 647 922,04</b>	<b>568 545,90</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 079 376,14	4 113 245,81	4 345 501,55	266 125,41
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	288 278,92	302 420,49	302 420,49
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>949 227,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(949 227,40)</b>
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	949 227,40	0,00	0,00	(949 227,40)
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>2 977,09</b>	<b>2 352,69</b>	<b>2 733,18</b>	<b>(243,91)</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	73,00	60,40	66,42	(6,58)
4.4.2	тариф на холодную воду	40,78	38,95	41,15	0,37
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>121 938,18</b>	<b>146 030,33</b>	<b>154 284,90</b>	<b>32 346,72</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 990,00	3 408,40	3 408,40	418,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	40,78	42,84	45,27	4,48
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	500 000,00	-334 000,00	
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>50 464 827,78</b>	<b>50 368 743,02</b>	<b>50 536 530,00</b>	<b>71 702,22</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	газ	100,0

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

**ООО "ГазТехСервис"**

Виды деятельности

производство, передача,

Для потребителей

население, бюджет

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	45,70
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	34,20

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

ООО "ГазТехСервис"

**Упрощенная система налогообложения**

**руб.**

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>2 466 155,61</b>	<b>2 314 899,54</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	19 208,99	51 341,68
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	19 208,99	51 341,68
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 534,00	49 688,59
1.1.3.2	специальная одежда	16 337,38	1 221,11
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 337,61	431,99
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	606 059,23	653 394,66
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	175 529,77	228 658,23
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	175 529,77	228 658,23
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	175 529,77	228 658,23
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	19,60	24,56
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,95	9,31
1.4	расходы на холодную воду	2 060,16	4 667,62
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	34,20	34,20
1.4.2	тариф на холодную воду	60,24	136,48
1.7	оплата труда всего, в том числе:	799 353,96	803 431,14
1.7.1	оплата труда производственного персонала	780 592,80	787 207,48
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,50	2,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	26 019,76	29 172,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	18 761,16	16 223,66
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,03	0,02
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	57 063,64	63 734,75
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	241 404,90	242 636,21
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	235 739,03	237 736,66
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	5 665,87	4 899,55
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	200 430,05	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	135 853,87	133 036,43
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	135 853,87	133 036,43
1.11.1.1	по договорам	135 853,87	133 036,43
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:	272 037,13	159 055,49
1.12.1	услуги связи	12 576,47	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	259 460,66	159 055,49
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	546,83	579,02

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 609,60	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	2 609,60	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	369,83	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	10 691,31	38 099,06
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	9 479,54	9 643,60
1.18.1.5	медицинский осмотр	9 479,54	9 643,60
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	1 211,77	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	1 211,77	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	28 455,46
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>1 793,37</b>	<b>1 793,37</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	1 793,37	1 793,37
2.4.1	расходы на услуги банков	1 793,37	1 793,37
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>24 261,28</b>	<b>23 166,93</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>2 492 210,26</b>	<b>2 339 859,83</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>322,80</b>	<b>348,85</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,00

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

**МУП «Теплотехник»**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	213,00
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	279,60
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	275,10

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

МУП «Теплотехник»

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>33 980 826,40</b>	<b>18 997 224,07</b>	<b>-14 983 602,33</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	135 738,78	126 797,39	-8 941,39
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	135 738,78	126 797,39	-8 941,39
1.1.3.2	специальная одежда	116 876,98	119 898,45	3 021,47
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	17 061,80	6 898,94	-10 162,86
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	1 800,00	0,00	-1 800,00
1.2	расходы на топливо	7 482 252,46	4 496 648,56	-2 985 603,90
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 475 933,06	1 597 410,77	121 477,70
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 437 980,39	1 544 322,15	106 341,76
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 431 785,80	1 544 322,15	112 536,35
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	177,41	173,32	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,07	8,91	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 194,59	0,00	-6 194,59
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	37 952,67	53 088,62	15 135,95
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	37 952,67	53 088,62	15 135,95
1.4	расходы на холодную воду	46 670,40	36 084,49	-10 585,91
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	280,00	202,50	-77,50
1.4.2	тариф на холодную воду	166,68	178,20	11,51
1.5	расходы на теплоноситель	15 802,93	12 936,96	-2 865,97
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	47,68	72,60	24,92
1.5.2	тариф на теплоноситель	331,44	178,20	-153,24
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	373 704,51	0,00	-373 704,51
1.6.1	амортизация основных средств	370 185,59	0,00	-370 185,59
1.6.2	амортизация прочего имущества	3 518,92	0,00	-3 518,92
1.7	оплата труда всего, в том числе:	17 406 965,46	9 728 102,44	-7 678 863,02
1.7.1	оплата труда производственного персонала	13 699 379,94	7 830 662,40	-5 868 717,54
1.7.1.1	численность производственного персонала	12,94	12,71	-0,23
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	88 212,77	51 352,24	-36 860,53
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 707 585,52	1 897 440,04	-1 810 145,48
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,29	2,04	-0,24
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	135 110,61	77 370,23	-57 740,37
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	5 256 903,57	2 937 886,94	-2 319 016,63
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 137 212,74	2 364 860,04	-1 772 352,70
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 119 690,83	573 026,89	-546 663,94
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	681 699,34	0,00	-681 699,34
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:	438 483,12	0,00	-438 483,12
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	438 483,12	0,00	-438 483,12
1.11.1.1	по договорам	423 176,64	0,00	-423 176,64
1.11.1.2	хозяйственным способом	15 306,48	0,00	-15 306,48
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:	513 174,42	0,00	-513 174,42
1.12.1	услуги связи	31 302,62	0,00	-31 302,62
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	481 871,80	0,00	-481 871,80
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	3 175,69	0,00	-3 175,69
1.16	Расходы на обучение персонала	1 076,12	0,00	-1 076,12
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	129 619,93	61 356,52	-68 263,40
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	118 324,68	51 456,00	-66 868,68
1.18.1.1	моющие средства	3 570,00	0,00	-3 570,00

1.18.1.2	специальное питание	42 738,26	0,00	-42 738,26
1.18.1.4	аттестация	20 250,00	0,00	-20 250,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	51 766,42	51 456,00	-310,42
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	11 295,25	9 900,52	-1 394,72
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	11 295,25	9 900,52	-1 394,72
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	19 626,60	0,00	-19 626,60
1.19.2	земельный налог	19 626,60	0,00	-19 626,60
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>49 382,44</b>	<b>1 806,64</b>	<b>-47 575,80</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	49 382,44	1 806,64	-47 575,80
2.4.1	расходы на услуги банков	49 382,44	1 806,64	-47 575,80
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>330 856,04</b>	<b>189 990,31</b>	<b>-140 865,73</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>34 361 064,88</b>	<b>19 189 021,02</b>	<b>-15 172 043,86</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>2 055,62</b>	<b>2 076,18</b>	<b>20,56</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дрова	104,5

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

**МУП «Теплотехник»**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	181,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 707,30
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 748,20

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

МУП «Теплотехник»

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>179 637 072,97</b>	<b>107 633 607,13</b>	<b>-72 003 465,84</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	581 338,02	447 087,53	-134 250,49
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	581 338,02	447 087,53	-134 250,49
1.1.3.2	специальная одежда	488 703,22	428 524,92	-60 178,30
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	35 613,60	18 562,60	-17 051,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	57 021,20	0,00	-57 021,20
1.2	расходы на топливо	44 936 857,49	46 073 327,90	1 136 470,42
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	9 097 208,41	7 493 015,31	-1 604 193,10
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 253 778,14	7 193 744,24	-60 033,90
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 216 038,91	7 193 744,24	-22 294,67
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	891,57	816,83	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,09	8,81	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	37 739,23	0,00	-37 739,23
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 843 430,27	299 271,07	-1 544 159,20
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 843 430,27	299 271,07	-1 544 159,20
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	435,22	0,00	-435,22
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	4 235,63	0,00	-4 235,63
1.4	расходы на холодную воду	10 892,11	13 471,54	2 579,43
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	69,00	75,60	6,60
1.4.2	тариф на холодную воду	157,86	178,20	20,34
1.5	расходы на теплоноситель	1 442 360,48	1 723 608,96	281 248,48
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	5 895,75	9 672,60	3 776,85
1.5.2	тариф на теплоноситель	244,64	178,20	-66,45
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 789 847,98	0,00	-1 789 847,98
1.6.1	амортизация основных средств	1 768 409,70	0,00	-1 768 409,70
1.6.2	амортизация прочего имущества	21 438,28	0,00	-21 438,28
1.7	оплата труда всего, в том числе:	80 278 657,69	38 613 778,81	-41 664 878,88
1.7.1	оплата труда производственного персонала	57 690 970,44	30 565 766,40	-27 125 204,04
1.7.1.1	численность производственного персонала	53,49	47,50	-5,99
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	89 883,93	53 624,15	-36 259,78
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	22 587 687,25	8 048 012,41	-14 539 674,84
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	13,93	8,67	-5,26
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	135 110,61	77 370,23	-57 740,37
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	24 244 154,62	11 661 361,20	-12 582 793,42
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	17 422 673,07	9 230 861,45	-8 191 811,62
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	6 821 481,55	2 430 499,75	-4 390 981,80
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	10 459 204,97	0,00	-10 459 204,97
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	181 390,76	184 922,23	3 531,47
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:	2 904 680,22	835 217,71	-2 069 462,51
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 904 680,22	835 217,71	-2 069 462,51
1.11.1.1	по договорам	2 811 428,70	835 217,71	-1 976 210,99
1.11.1.2	хозяйственным способом	93 251,52	0,00	-93 251,52
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	2 991 210,28	0,00	-2 991 210,28
1.12.1	услуги связи	141 269,02	0,00	-141 269,02
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	2 849 941,26	0,00	-2 849 941,26
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	13 283,81	0,00	-13 283,81
1.16	Расходы на обучение персонала	6 556,05	0,00	-6 556,05

1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	668 534,06	587 815,93	-80 718,13
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	576 045,48	215 493,44	-360 552,04
1.18.1.1	моющие средства	11 375,00	0,00	-11 375,00
1.18.1.2	специальное питание	247 324,32	0,00	-247 324,32
1.18.1.4	аттестация	104 400,00	0,00	-104 400,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	212 946,16	215 493,44	2 547,28
1.18.2	прочие услуги	23 674,66	0,00	-23 674,66
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	68 813,92	55 811,21	-13 002,71
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	68 813,92	55 811,21	-13 002,71
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	316 511,28	316 511,28
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	30 896,03	0,00	-30 896,03
1.19.2	земельный налог	30 896,03	0,00	-30 896,03
<b>II</b>	<b>Внерезидентные расходы, всего</b>	<b>290 560,75</b>	<b>10 184,40</b>	<b>-280 376,35</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	290 560,75	10 184,40	-280 376,35
2.4.1	расходы на услуги банков	290 560,75	10 184,40	-280 376,35
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>1 285 825,33</b>	<b>1 040 601,02</b>	<b>-245 224,31</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>181 213 459,05</b>	<b>108 684 392,55</b>	<b>-72 529 066,50</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>20 939,07</b>	<b>21 496,29</b>	<b>557,22</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дрова	104,5

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

**МУП "Катайгинское"**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на  
2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	218,80
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	342,80
Объем технологических потерь теплоносителя на передачу тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	205,90

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

МУП "Катайгинское"

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>15 296 467,27</b>	<b>9 701 581,97</b>	<b>-5 594 885,30</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 612 789,39	665 831,67	-946 957,71
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 528 526,41	607 691,13	-920 835,28
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	84 262,98	58 140,54	-26 122,43
1.1.3.2	специальная одежда	61 507,77	50 879,78	-10 627,98
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	13 577,56	7 260,76	-6 316,80
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	9 177,65	0,00	-9 177,65
1.2	расходы на топливо	4 832 285,22	3 706 980,22	-1 125 305,00
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 218 502,34	346 429,75	-872 072,59
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 089 483,57	346 429,75	-743 053,82
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 080 080,64	344 418,26	-735 662,38
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	124,15	39,90	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	8,70	8,63	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 402,93	2 011,49	-7 391,45
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	129 018,76	0,00	-129 018,76
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	129 018,76	0,00	-129 018,76
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	11,06	0,00	-11,06
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	11 665,35	0,00	-11 665,35
1.4	расходы на холодную воду	63 814,04	41 925,36	-21 888,68
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	496,30	205,90	-290,40
1.4.2	тариф на холодную воду	128,58	203,62	75,04
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	103 504,83	0,00	-103 504,83
1.6.1	амортизация основных средств	102 118,93	0,00	-102 118,93
1.6.2	амортизация прочего имущества	1 385,90	0,00	-1 385,90
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 468 340,68	3 706 428,17	-1 761 912,51
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 108 253,40	3 157 786,84	-950 466,55
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,90	5,30	-1,60
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	49 616,59	49 650,74	34,15
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 360 087,29	548 641,33	-811 445,96
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,64	0,75	-0,89
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	68 927,71	60 588,00	-8 339,71
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 677 009,68	1 134 167,02	-542 842,66
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 260 822,97	966 282,77	-294 540,19
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	416 186,71	167 884,25	-248 302,46
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,69	0,60	-0,09
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:	168 773,56	0,00	-168 773,56
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	168 773,56	0,00	-168 773,56
1.11.1.1	по договорам	168 773,56	0,00	-168 773,56
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	30 393,12	16 139,85	-14 253,26
1.12.1	услуги связи	27 733,56	14 188,41	-13 545,15
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 966,75	1 437,83	-528,92
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	692,80	513,60	-179,20
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	1 710,28	0,00	-1 710,28
1.15	Расходы на служебные командировки	2 794,88	1 581,96	-1 212,92
1.16	Расходы на обучение персонала	12 570,34	1 164,58	-11 405,76
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	103 978,92	80 933,40	-23 045,53
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	87 631,04	77 808,24	-9 822,80
1.18.1.1	моющие средства	5 745,60	2 355,11	-3 390,49
1.18.1.2	специальное питание	39 580,80	39 580,80	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	42 304,64	35 872,33	-6 432,31
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	16 347,88	3 125,15	-13 222,73
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	16 347,88	3 125,15	-13 222,73
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>48 391,69</b>	<b>48 391,69</b>	<b>0,00</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	48 391,69	48 391,69	0,00

2.4.1	расходы на услуги банков	48 391,69	48 391,69	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>154 998,58</b>	<b>97 398,93</b>	<b>-57 599,65</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	154 998,58	97 398,93	-57 599,65
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>15 499 857,53</b>	<b>9 847 372,59</b>	<b>-5 652 484,94</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>1 335,38</b>	<b>1 307,92</b>	<b>-27,46</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	105,80	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию  
методом индексации, к протоколу заседания правления****Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025-2027 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,90	178,90	178,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	860,90	860,90	860,90
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой	м3	781,80	781,80	781,80



3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	42 055,94	29 518,96	-12 536,98	38 551,28	30 788,28	-7 763,00	42 406,41	32 019,81	-10 386,60
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	42 055,94	29 518,96	-12 536,98	38 551,28	30 788,28	-7 763,00	42 406,41	32 019,81	-10 386,60
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	139 143,42	139 143,42	121 030,20	143 969,51	22 939,31	145 236,24	148 314,04	3 077,80
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	10 121 823,40	6 498 369,40	-3 623 454,00	12 479 554,13	6 741 307,25	-5 738 246,88	14 726 328,79	6 949 460,45	-7 776 868,35
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 284 122,00	4 585 933,67	-3 698 188,33	9 940 946,40	4 755 639,53	-5 185 306,87	11 929 133,10	4 884 101,25	-7 045 031,85
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 837 701,40	1 735 921,01	-101 780,39	2 538 607,73	1 805 357,85	-733 249,88	2 797 195,69	1 877 572,16	-919 623,53
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 837 701,40	1 735 921,01	-101 780,39	2 538 607,73	1 805 357,85	-733 249,88	2 797 195,69	1 877 572,16	-919 623,53
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 837 701,40	1 735 921,01	-101 780,39	2 538 607,73	1 805 357,85	-733 249,88	2 797 195,69	1 877 572,16	-919 623,53
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	236,29	186,36	-49,93	236,29	186,36	-49,93	236,69	186,36	-50,33
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	7,78	9,31	1,54	10,74	9,69	-1,06	11,82	10,07	-1,74
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	176 514,72	176 514,72	0,00	180 309,87	180 309,87	0,00	187 787,04	187 787,04
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	781,80	781,80	0,00	781,80	781,80	0,00	781,80	781,80
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	225,78	0,00	0,00	230,63	0,00	0,00	240,20	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1 278 111,35	1 278 111,35	0,00	846 760,66	846 760,66
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, обоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	1 278 111,35	1 278 111,35	0,00	846 760,66	846 760,66
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 123 376,21	15 072 025,95	-7 051 350,27	12 784 781,99	16 872 899,23	4 088 117,24	15 063 121,38	16 912 148,02	1 849 026,63

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

		По данным ДТР ТО2025		По данным ДТР ТО2026		По данным ДТР ТО2027	
1	Индекс потребительских цен	%	105,80	104,30		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80	104,00		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10	104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	уголь	103,7	уголь	102,7

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления****МУП «ЖКХ КСП»****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,90	154,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 908,50	3 908,50
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 982,51	3 982,51

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год**  
**МУП «ЖКХ КСП»**

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>18 339,86</b>	<b>18 173,13</b>	<b>18 173,13</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>84,87</b>	<b>84,87</b>	<b>84,87</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>18 254,98</b>	<b>18 088,26</b>	<b>18 088,26</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>18 226,51</b>	<b>18 088,26</b>	<b>18 088,26</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>3 908,51</b>	<b>3 908,51</b>	<b>3 908,51</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>14 318,00</b>	<b>14 179,75</b>	<b>14 179,75</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>14 346,47</b>	<b>14 179,75</b>	<b>14 179,75</b>
8.1	Собственное потребление	8,24	60,85	60,85
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 338,23	14 118,90	14 118,90
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,09</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,04	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,05
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>16 578 520,79</b>	<b>15 704 380,60</b>	<b>15 945 522,72</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>15 223 618,72</b>	<b>15 223 618,72</b>	<b>15 223 618,72</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>6 657 233,86</b>	<b>4 309 120,96</b>	<b>4 277 358,15</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>5 285,78</b>	<b>26 607,98</b>	<b>4 759,50</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>5 131,75</b>	<b>5 641,62</b>	<b>7 340,62</b>
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	5 004,73	1 553,32	4 136,14
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	3 960,00	3 000,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	127,02	128,30	204,48
3.3.3.3	транспортный налог	127,02	128,30	204,48
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 553 484,39</b>	<b>3 324 502,09</b>	<b>3 311 005,17</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 113 489,64	2 949 323,82	2 930 066,01
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	439 994,75	375 178,27	380 939,16
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>1 690 912,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	1 690 912,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>62 765,40</b>	<b>36 821,91</b>	<b>58 088,62</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	62 765,40	36 821,91	58 088,62
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>829 642,48</b>	<b>474 528,72</b>	<b>451 146,53</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>510 012,07</b>	<b>441 018,63</b>	<b>445 017,70</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>28 305 068,95</b>	<b>24 719 389,06</b>	<b>24 915 708,33</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>22 084 495,28</b>	<b>19 099 879,82</b>	<b>19 236 372,82</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>5 714 700,00</b>	<b>5 187 776,48</b>	<b>5 220 942,00</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>5 696 830,03</b>	<b>5 061 888,78</b>	<b>5 202 521,68</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 636 265,58	4 962 564,49	5 142 195,71
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	60 564,45	99 324,29	60 325,96
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>17 869,97</b>	<b>125 887,70</b>	<b>18 420,32</b>
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	17 869,97	125 887,70	18 420,32
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>181 635,58</b>	<b>154 406,13</b>	<b>164 530,75</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 423,51	1 423,51	1 423,51
4.4.2	тариф на холодную воду	127,60	108,47	115,58
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>324 238,10</b>	<b>277 326,62</b>	<b>293 862,77</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 559,00	2 559,00	2 559,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	126,71	108,37	114,84
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-3 170 903,60</b>	<b>-4 620 882,37</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-3 170 903,60	-4 620 882,37
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>51 540 823,60</b>	<b>41 561 987,01</b>	<b>40 517 706,83</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,0
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	электроэнергия 109,8

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

**Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Группа потребителей Вороновского сельского поселения

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	187,20	187,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 110,00	1 110,00
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	719,70	719,70

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год**  
 Кожевниковское районное МУП "Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство"

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
5	Отпуск в сеть	2 020,56	2 090,20	2 043,89	23,33
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	0,00	5,38	5,38
3	Отпуск с коллекторов источника	2 020,56	2 090,20	2 038,51	17,95
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	2 020,56	2 090,20	2 038,51	17,95
6	Потери	1 109,99	1 109,99	1 109,99	(0,00)
7	Потребители из сети	910,57	980,21	928,52	17,95
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>910,57</b>	<b>980,21</b>	<b>928,52</b>	<b>17,95</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	910,57	980,21	928,52	17,95
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>1,05</b>	<b>0,02</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,05	1,05	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 623 897,12</b>	<b>1 751 137,39</b>	<b>1 777 806,86</b>	<b>153 909,74</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 574 378,65</b>	<b>1 697 529,41</b>	<b>1 697 529,41</b>	<b>123 150,77</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>761 736,91</b>	<b>560 628,91</b>	<b>571 893,68</b>	<b>(189 843,23)</b>
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>24 244,74</b>	<b>0,00</b>	<b>1 391,00</b>	<b>(22 853,74)</b>
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>32 799,44</b>	<b>433,88</b>	<b>1 606,68</b>	<b>(31 192,76)</b>
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	7 550,95	433,88	1 193,58	(6 357,36)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	25 248,50	0,00	413,10	(24 835,40)
3.3.3.3	транспортный налог	666,02	0,00	413,10	(252,92)
3.3.3.5	прочие налоги	24 582,48	0,00	0,00	(24 582,48)
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>587 753,80</b>	<b>496 789,59</b>	<b>499 159,99</b>	<b>(88 593,81)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	404 105,64	424 720,92	430 538,21	26 432,57
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	183 648,16	72 068,67	68 621,77	(115 026,39)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	32,00	2,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>40 751,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(40 751,60)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	35 712,56	0,00	0,00	(35 712,56)
3.6.2	амортизация прочего имущества	5 039,04	0,00	0,00	(5 039,04)
3.7	<b>другие обесновывающие расходы, в том числе</b>	<b>11 497,32</b>	<b>0,00</b>	<b>6 401,16</b>	<b>(5 096,16)</b>
3.7.2	расходы на услуги банков	11 497,32	0,00	6 401,16	(5 096,16)
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>64 690,00</b>	<b>63 405,44</b>	<b>63 334,85</b>	<b>(1 355,15)</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>4 393 643,90</b>	<b>4 092 183,49</b>	<b>4 047 118,81</b>	<b>(346 525,09)</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>3 401 036,93</b>	<b>3 125 495,28</b>	<b>3 023 133,92</b>	<b>(377 903,01)</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>967 302,73</b>	<b>930 114,36</b>	<b>985 915,96</b>	<b>18 613,23</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>967 302,73</b>	<b>930 114,36</b>	<b>985 915,96</b>	<b>18 613,23</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	956 229,46	930 114,36	984 060,94	27 831,49
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	11 073,27	0,00	1 855,01	(9 218,26)
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>25 304,25</b>	<b>36 573,85</b>	<b>38 068,94</b>	<b>12 764,69</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	482,00	719,70	719,70	237,70
4.4.2	тариф на холодную воду	52,50	50,82	52,90	0,40
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>2 015 639,36</b>	<b>1 779 864,29</b>	<b>1 779 864,29</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	2 015 639,36	1 779 864,29	1 779 864,29
0	Корректировка, подлежащая учету в НВБ 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	805 258,60	0,00	0,00	-
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>7 584 536,53</b>	<b>8 419 589,15</b>	<b>8 176 683,64</b>	<b>592 147,11</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0

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

**ООО "ТЭП Первомайское"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, сбыт  
прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,30	157,30

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

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
3	Отпуск с коллекторов источника	23 572,96	23 315,21	23 315,21	(257,75)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00	-
6	Потери	0,00	0,00	0,00	-
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00	-
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>23 572,96</b>	<b>23 315,21</b>	<b>23 315,21</b>	<b>(257,75)</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	0,00	0,00	-
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>1,05</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,17	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,05	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>5 949 484,88</b>	<b>6 040 839,73</b>	<b>6 040 839,73</b>
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 432 430,00</b>	<b>5 434 335,81</b>	<b>5 434 335,81</b>	<b>3 001 905,81</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>60,00</b>	<b>24 091 781,25</b>	<b>23 658 949,77</b>	<b>23 658 889,77</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>51 000,00</b>	<b>5 000,00</b>	<b>5 000,00</b>
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	51 000,00	5 000,00	5 000,00
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>60,00</b>	<b>1 549 092,50</b>	<b>1 572 878,95</b>	<b>1 572 818,95</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	60,00	958 553,84	973 272,52	973 212,52
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	590 538,65	599 606,43	599 606,43
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	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>21 362 988,85</b>	<b>21 362 988,85</b>	<b>21 362 988,85</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	21 362 988,85	21 362 988,85	21 362 988,85
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>534 062,58</b>	<b>120 000,00</b>	<b>120 000,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>594 637,32</b>	<b>598 081,97</b>	<b>598 081,97</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>31 843 649,97</b>	<b>30 017 102,86</b>	<b>30 851 430,81</b>	<b>(992 219,15)</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>4 079 435,76</b>	<b>24 673 609,17</b>	<b>25 003 585,52</b>	<b>20 924 149,76</b>
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	18 543 072,00	0,00	0,00	(18 543 072,00)
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>9 221 142,21</b>	<b>5 343 493,69</b>	<b>5 847 845,29</b>	<b>(3 373 296,92)</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>9 221 142,21</b>	<b>5 343 493,69</b>	<b>5 847 845,29</b>	<b>(3 373 296,92)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	9 221 142,21	5 343 493,69	5 847 845,29	(3 373 296,92)
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>31 843 709,97</b>	<b>60 058 368,99</b>	<b>60 551 220,32</b>	<b>28 707 510,35</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления**

**ООО "ТЭП Первомайское"**

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

прочие

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 459,19	4 459,19

**Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель**

Полное наименование организации

ООО "ТЭП Первомайское"  
прочие

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Объем теплоносителя всего, в т.ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>4 119,43</b>	<b>4 119,43</b>	<b>4 119,43</b>
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	0,00	4 119,43	4 119,43	4 119,43
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>1,05</b>
1.1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,17	0,00	0,00	0,17
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
<b>II</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>202 785,01</b>	<b>203 839,81</b>	<b>203 839,81</b>
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	202 785,01	203 839,81	203 839,81
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов</b>	<b>409 378,10</b>	<b>292 706,32</b>	<b>661 513,60</b>	<b>252 135,50</b>
4.2	расходы на холодную воду	409 378,10	271 296,08	639 019,64	229 641,54
4.3	расходы на водоотведение	0,00	21 410,24	22 493,96	22 493,96
<b>V</b>	<b>НВВ</b>	<b>409 378,10</b>	<b>495 491,34</b>	<b>865 353,41</b>	<b>455 975,31</b>

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

**ООО "ГазТехСервис"**

Виды деятельности  
Для потребителей

передача, сбыт  
бюджет, население,  
прочие

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Объем технологических потерь тепловой энергии , учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 672,10

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

ООО "ГазТехСервис"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>131 373 428,07</b>	<b>85 155 734,44</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	449 978,19	282 732,16
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	449 978,19	282 732,16
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	449 978,19	280 315,45
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	2 416,71
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	63 052 371,06	56 625 442,27
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	63 052 371,06	56 625 442,27
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	56 625 442,27
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	63 052 371,06	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	24 508,51	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	2 572,67	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	451 461,68	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 990,61	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	113,13	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	9 236 247,06	9 752 911,05
1.7.1	оплата труда производственного персонала	9 236 247,06	5 783 511,27
1.7.1.1	численность производственного персонала	13,21	8,23
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	58 265,50	58 566,86
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	3 969 399,78
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,66	5,19
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	63 734,74
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 789 346,61	2 945 379,14
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 789 346,61	1 746 620,40
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	1 198 758,73
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	38 034 822,20	8 827 884,01
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	889 940,55
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:	6 207 707,27	1 555 051,12
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 697 945,50	1 555 051,12
1.11.1.1	по договорам	1 697 945,50	1 555 051,12
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	4 509 761,77	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	6 596 489,00	1 641 027,85
1.12.1	услуги связи	6 000,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	6 590 489,00	1 641 027,85
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	4 555 005,00	2 635 366,29
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	79 260,00	49 375,29
1.18.1.5	медицинский осмотр	79 260,00	49 375,29
1.18.6	расходы на сбыт	4 475 745,00	2 585 991,01
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>65 280,00</b>	<b>65 280,00</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	65 280,00	65 280,00

2.4.1	расходы на услуги банков	65 280,00	65 280,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>1 314 386,00</b>	<b>852 144,92</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>132 753 094,07</b>	<b>86 073 159,37</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>18 133,29</b>	<b>18 133,27</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10

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

**ООО "ТеплоМакс"**

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	154,60	154,60

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

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
	<b>Баланс</b>				
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>30 864,52</b>	<b>35 295,63</b>	<b>35 295,63</b>	<b>4 431,11</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>153,23</b>	<b>123,84</b>	<b>123,84</b>	<b>(29,39)</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>30 711,29</b>	<b>35 171,79</b>	<b>35 171,79</b>	<b>4 460,50</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>30 711,29</b>	<b>35 171,79</b>	<b>35 171,79</b>	<b>4 460,50</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	0,00	0,00	-
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>1,05</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	
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	0,00	1,03	1,05	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>4 108 775,27</b>	<b>2 820 144,39</b>	<b>2 863 447,95</b>	<b>(1 245 327,32)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 826 720,00</b>	<b>2 575 956,06</b>	<b>2 575 956,06</b>	<b>(250 763,94)</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>14 207 686,58</b>	<b>12 922 531,18</b>	<b>12 944 458,01</b>	<b>(1 263 228,57)</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>10 000,00</b>	<b>5 100,00</b>	<b>5 000,00</b>	<b>(5 000,00)</b>
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	5 000,00	0,00	0,00	(5 000,00)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 000,00	5 100,00	5 000,00	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 546 665,11</b>	<b>629 450,15</b>	<b>639 115,41</b>	<b>(2 907 549,70)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	503 435,89	511 166,19	511 166,19
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	3 546 665,11	126 014,26	127 949,22	(3 418 715,89)
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>10 151 021,46</b>	<b>11 692 168,07</b>	<b>11 692 789,39</b>	<b>1 541 767,93</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	10 109 501,54	11 675 567,52	11 675 567,52	1 566 065,98
3.7.2	расходы на услуги банков	41 519,93	16 600,55	17 221,87	(24 298,06)
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>500 000,00</b>	<b>595 812,96</b>	<b>607 553,20</b>	<b>107 553,20</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>45 087 823,49</b>	<b>44 434 433,36</b>	<b>45 555 608,01</b>	<b>467 784,51</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>31 287 425,57</b>	<b>36 897 455,01</b>	<b>37 316 170,03</b>	<b>6 028 744,46</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>4 038 481,65</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(4 038 481,65)</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>9 761 916,28</b>	<b>7 536 978,35</b>	<b>8 239 437,98</b>	<b>(1 522 478,30)</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>9 761 916,28</b>	<b>7 536 978,35</b>	<b>8 239 437,98</b>	<b>(1 522 478,30)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	9 761 916,28	7 536 978,35	8 239 437,98	(1 522 478,30)
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>63 404 285,34</b>	<b>60 177 108,92</b>	<b>61 363 513,96</b>	<b>-2 040 771,38</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		109,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		108,1
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления****ООО "ТеплоМакс"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	13 039,81	13 039,81

## Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

ООО "ТеплоМакс"

### Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>1</b>	<b>Объем теплоносителя всего, в т.ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>13 039,81</b>	<b>13 039,81</b>	<b>13 039,81</b>
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	0,00	13 039,81	13 039,81	13 039,81
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>1,05</b>
1.1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,06	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	0,75
<b>II</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>361 531,07</b>	<b>358 607,21</b>	<b>358 607,21</b>
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	361 531,07	358 607,21	358 607,21
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов</b>	<b>0,00</b>	<b>752 325,37</b>	<b>799 823,68</b>	<b>799 823,68</b>
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	0,00	752 325,37	799 823,68	799 823,68
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>1 113 856,44</b>	<b>1 158 430,89</b>	<b>1 158 430,89</b>

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

**МУП "Технополигон"**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 535,50
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	12 651,50

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

МУП "Технополигон"

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	\	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>73 160 473,03</b>	<b>61 334 751,16</b>	<b>-11 825 721,88</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	231 339,55	187 226,42	-44 113,13
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	152 195,52	152 195,52
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	231 339,55	35 030,90	-196 308,65
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	76 928,17	11 387,71	-65 540,46
1.1.3.2	специальная одежда	126 335,87	20 384,00	-105 951,87
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	28 075,51	3 259,19	-24 816,32
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	55 559 886,19	55 030 801,42	-529 084,78
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	211 042,32	0,00	-211 042,32
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	211 042,32	0,00	-211 042,32
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	24,73	0,00	-24,73
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	8,54	0,00	-8,54
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	55 348 843,87	55 030 801,42	-318 042,46
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	55 348 843,87	55 030 801,42	-318 042,46
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	29 623,49	31 644,25	2 020,76
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	1 868,41	1 739,05	-129,37
1.4	расходы на холодную воду	7 484 391,32	0,00	-7 484 391,32
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	90 221,36	0,00	-90 221,36
1.4.2	тариф на холодную воду	82,96	0,00	-82,96
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	1 121 555,48	1 121 555,48
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	12 651,50	12 651,50
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	88,65	88,65
1.7	оплата труда всего, в том числе:	4 927 158,22	2 165 817,90	-2 761 340,32
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 593 694,61	796 064,47	-797 630,14
1.7.1.1	численность производственного персонала	3,50	2,00	-1,50
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	37 945,11	33 169,35	-4 775,76
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	3 333 463,61	1 369 753,42	-1 963 710,19
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	4,72	1,44	-3,28
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	58 838,21	79 268,14	20 429,93
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 488 001,78	654 077,00	-833 924,78
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	481 295,77	240 411,47	-240 884,30
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 006 706,01	413 665,53	-593 040,48
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:	3 017 170,44	163 646,15	-2 853 524,29
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	53 772,27	163 646,15	109 873,88
1.11.1.1	по договорам	0,00	163 646,15	163 646,15
1.11.1.2	хозяйственным способом	53 772,27	0,00	-53 772,27
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	2 963 398,17	0,00	-2 963 398,17
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	75 059,01	75 302,29	243,28
1.12.1	услуги связи	4 840,54	6 101,23	1 260,69
1.12.3	коммунальные услуги	5 443,74	0,00	-5 443,74
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	64 774,73	69 201,06	4 426,33
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	156 982,13	0,00	-156 982,13
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	156 982,13	0,00	-156 982,13
1.16	Расходы на обучение персонала	2 906,77	3 663,82	757,05
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	53 531,12	1 932 660,69	1 879 129,57
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	53 531,12	7 743,37	-45 787,74
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	53 531,12	7 743,37	-45 787,74
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	1 924 917,32	1 924 917,32
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	94 325,08	0,00	-94 325,08
1.19.2	земельный налог	94 325,08	0,00	-94 325,08

<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>63 209,64</b>	<b>0,00</b>	<b>-63 209,64</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	42 000,00	0,00	-42 000,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	21 209,64	0,00	-21 209,64
2.4.1	расходы на услуги банков	21 209,64	0,00	-21 209,64
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>601 241,90</b>	<b>613 347,51</b>	<b>12 105,61</b>
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>-744 609,85</b>	<b>-744 609,85</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>73 824 924,58</b>	<b>61 203 488,82</b>	<b>-12 621 435,76</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>25 486,50</b>	<b>26 108,71</b>	<b>622,22</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10

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

**МУП «СКХ»**

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	668,90
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	323,69

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

МУП «СКХ»

упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>14 202 403,80</b>	<b>9 386 024,15</b>	<b>-4 816 379,65</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	81 449,07	63 632,35	-17 816,73
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	81 449,07	63 632,35	-17 816,73
1.1.3.2	специальная одежда	67 661,99	63 632,35	-4 029,65
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	13 787,08	0,00	-13 787,08
1.2	расходы на топливо	4 275 990,39	4 405 059,61	129 069,22
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 201 771,09	940 633,16	-261 137,94
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 201 771,09	940 633,16	-261 137,94
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 201 771,09	940 633,16	-261 137,94
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	124,06	93,32	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,69	10,08	
1.5	расходы на теплоноситель	90 422,64	103 482,52	13 059,88
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	323,69	323,69	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	279,35	319,70	40,35
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 579 350,56	2 698 512,66	-2 880 837,90
1.7.1	оплата труда производственного персонала	4 065 628,62	2 197 215,45	-1 868 413,17
1.7.1.1	численность производственного персонала	9,10	5,88	-3,23
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	37 218,90	31 160,15	-6 058,75
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 513 721,93	501 297,21	-1 012 424,73
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,48	1,00	-1,48
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	50 830,00	41 819,44	-9 010,56
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 684 963,87	814 950,82	-870 013,05
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 227 819,84	663 559,07	-564 260,78
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	457 144,02	151 391,76	-305 752,27
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	593 368,76	120 000,00	-473 368,76
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	153 113,76	0,00	-153 113,76
1.11.1.1	по договорам	153 113,76	0,00	-153 113,76
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	440 255,00	0,00	-440 255,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	120 000,00	120 000,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	642 150,33	0,00	-642 150,33
1.12.1	услуги связи	27 107,82	0,00	-27 107,82
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	615 042,51	0,00	-615 042,51
1.16	Расходы на обучение персонала	5 170,15	0,00	-5 170,15
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8 382,04	0,00	-8 382,04
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	39 384,90	239 753,04	200 368,14
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	32 491,36	53 071,95	20 580,59
1.18.1.5	медицинский осмотр	32 491,36	53 071,95	20 580,59
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	6 893,54	0,00	-6 893,54
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	6 893,54	0,00	-6 893,54
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	186 681,09	186 681,09
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>24 517,19</b>	<b>0,00</b>	<b>-24 517,19</b>
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	24 517,19	0,00	-24 517,19
2.4.1	расходы на услуги банков	24 517,19	0,00	-24 517,19
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>143 706,27</b>	<b>92 151,29</b>	<b>-51 554,98</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	92 151,29	92 151,29
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>14 370 627,27</b>	<b>9 478 175,44</b>	<b>-4 892 451,83</b>
<b>VII</b>	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	<b>3 108,89</b>	<b>3 108,89</b>	<b>0,00</b>

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	%	105,80
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	108,10
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,0

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления****МУП "Технополигон"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	354,10	354,10

## Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации

МУП "Технополигон"

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
1	<b>Объем теплоносителя всего, в т.ч.:</b>	<b>354,10</b>	<b>6 981,03</b>	<b>5 940,51</b>
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	354,10	354,10	354,10
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	6 626,93	5 586,41
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
<b>II</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов</b>	<b>64 392,76</b>	<b>1 269 494,65</b>	<b>1 078 343,10</b>
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	64 392,76	1 269 494,65	1 078 343,10
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>НВВ</b>	<b>64 392,76</b>	<b>1 269 494,65</b>	<b>1 078 343,10</b>
	<b>Тариф, руб/м3</b>			
1	<b>1 полугодие</b>	181,85	175,13	166,79
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	0,00	100,00	95,24
2	<b>2 полугодие</b>	181,85	188,57	196,25
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	0,00	107,67	112,06

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления****МУП "Технополигон"****Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	354,10	354,10

## Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

МУП "Технополигон"

### Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
1	<b>Объем теплоносителя всего, в т.ч.:</b>	<b>354,10</b>	<b>6 981,03</b>	<b>5 940,51</b>
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	354,10	354,10	354,10
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00	6 626,93	5 586,41
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00	0,00	0,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,06
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
<b>II</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2	базовый уровень операционных расходов	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов</b>	<b>64 392,76</b>	<b>1 269 494,65</b>	<b>1 078 343,10</b>
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	64 392,76	1 269 494,65	1 078 343,10
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>НВВ</b>	<b>64 392,76</b>	<b>1 269 494,65</b>	<b>1 078 343,10</b>

### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,8
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,8
3	Индекс роста цен на водоснабжение	%	108,1

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год**

**МУП "Технополигон"**

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			Год	1 кв	2 кв
<b>Смета расходов</b>					
1	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>руб.</b>	<b>1 778 775,47</b>	<b>830 091,88</b>	<b>948 683,59</b>
1.1	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>1 014 065,60</b>	<b>465 886,88</b>	<b>548 178,73</b>
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 014 065,60	465 886,88	548 178,73
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	5 586,41	2 793,21	2 793,21
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	181,52	166,79	196,25
1.2	<b>расходы на тепловую энергию</b>	<b>руб.</b>	<b>764 709,86</b>	<b>364 205,00</b>	<b>400 504,86</b>
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	381,16	190,58	190,58
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 006,27	1 911,03	2 101,50
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	<b>руб.</b>	<b>1 778 775,47</b>	<b>830 091,88</b>	<b>948 683,59</b>

**Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год**

**МУП "Технополигон"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ГО		
			2025		
			Корректировка		
			Год	1 кв	2 кв
<b>Смета расходов</b>					
1	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>руб.</b>	<b>1 778 775,47</b>	<b>830 091,88</b>	<b>948 683,59</b>
1.1	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>1 014 065,60</b>	<b>465 886,88</b>	<b>548 178,73</b>
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	1 014 065,60	465 886,88	548 178,73
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	5 586,41	2 793,21	2 793,21
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	181,52	166,79	196,25
1.2	<b>расходы на тепловую энергию</b>	<b>руб.</b>	<b>764 709,86</b>	<b>364 205,00</b>	<b>400 504,86</b>
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	381,16	190,58	190,58
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 006,27	1 911,03	2 101,50
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	<b>руб.</b>	<b>1 778 775,47</b>	<b>830 091,88</b>	<b>948 683,59</b>

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при  
корректировке тарифов на теплоноситель, к протоколу заседания правления**

**МУП "Рыбалово"**

Виды деятельности

Для потребителей

производство  
потребители с.Рыбалово  
Рыбаловского сельского  
поселения

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	2 644,10

## Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

МУП "Рыбалово"  
потребители с.Рыбалово Рыбаловского сельского поселения

### Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	Предложение организации	предложение ДТР ТО	Отклонение
	<b>Баланс</b>			
1	<b>Объем теплоносителя всего, в т.ч.:</b>	<b>20 741,00</b>	<b>5 717,83</b>	<b>-15 023,17</b>
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	17 667,33	2 644,16	-15 023,17
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	3 073,67	3 073,67	0,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>0,02</b>
1.1	Индекс потребительских цен	1,04	1,06	0,02
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	0,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов</b>	<b>1 478 046,57</b>	<b>459 055,66</b>	<b>-1 018 990,91</b>
4.1	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на холодную воду	1 478 046,57	459 055,66	-1 018 990,91
4.3	расходы на водоотведение	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>НВВ</b>	<b>1 478 046,57</b>	<b>459 055,66</b>	<b>-1 018 990,91</b>

## Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2025 год

## МУП "Рыбалово"

Упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2025		
			Год	1 пг	2 пг
<b>Смета расходов</b>					
1	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>руб.</b>	<b>748 604,41</b>	<b>351 024,24</b>	<b>397 580,17</b>
1.1	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>246 769,60</b>	<b>113 187,90</b>	<b>133 581,70</b>
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	246 769,60	113 187,90	133 581,70
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	3 073,67	1 536,84	1 536,84
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	80,29	73,65	86,92
1.2	<b>расходы на тепловую энергию</b>	<b>руб.</b>	<b>501 834,82</b>	<b>237 836,34</b>	<b>263 998,48</b>
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	209,72	104,86	104,86
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 392,92	2 268,17	2 517,67
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	<b>руб.</b>	<b>748 604,41</b>	<b>351 024,24</b>	<b>397 580,17</b>