



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

15.08.2024

№ 27

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
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 8):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-437/9(326) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Инкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» на 2025 год
3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» на 2025 год
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-133/9(337) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию

теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года.

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-202/9(146) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-218/9(115) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, строение 1, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2025-2029 годы
8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2025-2029 годы

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-437/9(326) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-437/9(326) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на

тепловую энергию теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на 2023 - 2027 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 24.11.2022 № 1-437/9(326)

Тарифы теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Смирнова, 48а, строение 5 на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТомскЭнергоДизель» (ИНН 7017323429)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2023	2 385,32**		
			2024	2 385,32	2 790,92	
			2025	2 790,92	2 932,71	
			2026	2 595,44	2 682,23	
			2027	2 682,23	2 746,43	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
2027	-		-			

* В соответствии с частью 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ).

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Инкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» на 2025 год

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, 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 «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Инкино, ул. Советская, д. 23.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	10 544,63	15 505,71
		Население (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-

* В соответствии с частью 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» на 2025 год

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, 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 «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томская область, Колпашевский район, с. Копыловка, ул. Братьев Пановых, д. 8/2.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» муниципального образования «Инкинское сельское поселение» (ИНН 7000011703)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	16 419,24	20 809,77	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-	

* В соответствии с частью 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-133/9(337) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года.

Воронина Е.А.

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

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-133/9(337) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на 2023 - 2027 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу следующей редакции:

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

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Черная Речка Заречного сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2023 по 31.12.2027

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Заречного сельского поселения «Заречное» (ИНН 7014057715)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2023	3 325,26**		
			2024	3 325,26	3 458,23	
			2025	3 458,23	3 659,54	
			2026	3 413,79	3 454,50	
			2027	3 454,50	3 501,34	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
2027	-		-			

* В соответствии с частью 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ).

** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

К.П.Тоцкая ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-202/9(146) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Необходимо получить от теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» дополнительную информацию о сумме дохода предприятия за истекший период 2024 года в связи с вступлением в действие с 01.01.2025 отдельных положений Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв по вопросу п.5 повестки до 21.08.2024г

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-218/9(115) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

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

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-218/9(115) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2024-2028 годы» изменение, изложив приложение 2 к приказу следующей редакции:

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.10.2023 № 1-218/9(115)

Тарифы теплоснабжающей организации Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», на период с 01.01.2024 по 31.12.2028

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)				
		одноставочный руб./Гкал	2024	1 631,05	1 939,07	
			2025	1 939,07	2 468,52	
			2026	2 046,52	2 152,21	
			2027	2 152,21	2 220,97	
			2028	2 220,97	2 315,19	
		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
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, строение 1, теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2025-2029 годы

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, 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 Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, строение 1, 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)		
Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920)	2025	1 090,18	-	-	-	а)	159,09	а)	-	-	
						б)	1,91				
						в)	343,06				
	2026	1 090,18	1,00	-	-	-	а)	159,09	а)	-	-
							б)	1,91			
							в)	343,06			
	2027	1 090,18	1,00	-	-	-	а)	159,09	а)	-	-
							б)	1,91			
							в)	343,06			
	2028	1 090,18	1,00	-	-	-	а)	159,09	а)	-	-
							б)	1,91			
							в)	343,06			
2029	1 090,18	1,00	-	-	-	а)	159,09	а)	-	-	
						б)	1,91				
						в)	343,06				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, строение 1:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «Техник» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	7 076,63	7 380,51	
			2026	7 380,51	7 988,49	
			2027	7 988,49	8 012,50	
			2028	8 012,50	8 991,91	
			2029	8 991,91	9 313,09	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
			2028	-	-	
			2029	-	-	

* В соответствии с частью 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) на 2025-2029 годы

Воронина Е.А.

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

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, 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 «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского 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.	%	%						
Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884)	2025	1 116,67	-	-	-	а)	158,02	а)	-	-
						б)	2,080			
						в)	142,15			
	2026	1 116,67	1,00	-	-	-	а)	158,02	а)	-
							б)	2,080		
							в)	142,15		
	2027	1 116,67	1,00	-	-	-	а)	158,02	а)	-
							б)	2,080		
							в)	142,15		
	2028	1 116,67	1,00	-	-	-	а)	158,02	а)	-
							б)	2,080		
							в)	142,15		
2029	1 116,67	1,00	-	-	-	а)	158,02	а)	-	
						б)	2,080			
						в)	142,15			

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Калтай Калтайского сельского поселения Томского района:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Южная Тепловая Компания» (ИНН 7014055884)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4 290,00	4 659,12
			2026	4 659,12	4 719,76
			2027	4 719,76	4 998,86
			2028	4 998,86	5 260,19
			2029	5 260,19	5324,37
		Население (НДС не предусмотрен)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
			2028	-	-
			2029	-	-

* В соответствии с частью 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

О.И.Критина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

Секретарь правления

Елхина О.В.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления**ООО "ТомскЭнергоДизель"****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	153,60	153,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	174,60	174,60
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	116,20	116,20

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

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 738,77	2 906,38	2 752,07
2	Собственные нужды источника тепла	52,61	55,83	55,83
3	Отпуск с коллекторов источника	2 686,16	2 850,55	2 696,24
5	Отпуск в сеть	2 686,16	2 850,55	2 696,24
6	Потери	164,54	174,62	174,62
7	Потребители из сети	2 521,62	2 675,94	2 521,62
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 521,62	2 675,94	2 521,62
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 521,62	2 675,94	2 521,62
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	2 201 112,13	2 268 838,65
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 739 869,86	2 062 489,55	2 062 489,55
III	Неподконтрольные расходы	1 463 754,37	602 294,83	617 532,04
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	1 716,15
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	214 440,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	105,54	8 607,49	6 600,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	105,54	97,67	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	8 509,82	6 600,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 181 496,47	517 702,53	533 631,84
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	569 172,57	360 405,41	371 494,81
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	612 323,90	157 297,12	162 137,03
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	0,20	0,20	0,20

	несчастных случаев			
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 061,86	9 806,15	8 997,86
3.7.2	расходы на услуги банков	8 061,86	9 806,15	8 997,86
3.9	Единый налог при УСН	59 650,51	66 178,67	66 586,20
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 855 077,14	3 880 638,35	3 838 835,08
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 798 419,32	2 967 280,61	2 834 364,68
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 050 101,38	906 475,68	995 546,82
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 050 101,38	906 475,68	995 546,82
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 050 101,38	906 475,68	995 546,82
4.5	Расходы на теплоноситель	6 556,45	6 882,07	8 923,58
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	116,20	116,20	116,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	56,42	59,23	76,80
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	211 635,07	466 261,23
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 318 831,51	6 895 680,39	7 191 467,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,3	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказу ФАС

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

МУП «Энергия»

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	189,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	73,50

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

МУП «Энергия»

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 949 697,48	5 626 477,47	-2 323 220,01
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	410 153,75	97 038,50	-313 115,25
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	82 500,00	0,00	-82 500,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	327 653,75	97 038,50	-230 615,25
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	182 736,94	35 115,00	-147 621,94
1.1.3.2	специальная одежда	50 875,00	44 299,19	-6 575,81
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	76 235,56	870,25	-75 365,31
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	17 806,25	16 754,06	-1 052,19
1.2	расходы на топливо	1 684 292,13	1 186 358,32	-497 933,81
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	575 645,10	491 837,77	-83 807,33
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	575 645,10	491 837,77	-83 807,33
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	575 645,10	491 837,77	-83 807,33
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	62,13	54,52	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	9,27	9,02	
1.7	плата труда всего, в том числе:	3 672 781,68	2 923 830,58	-748 951,09
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 114 245,55	2 613 098,44	-501 147,11
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,75	4,57	-1,17
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	45 156,91	47 606,60	2 449,69
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	558 536,13	310 732,14	-247 803,99
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,78	0,44	-0,34
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	59 570,42	59 180,35	-390,07
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 109 180,07	882 996,84	-226 183,23
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	940 502,16	789 155,73	-151 346,43
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	168 677,91	93 841,11	-74 836,80
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

1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	156 546,72	0,00	-156 546,72
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	156 546,72	0,00	-156 546,72
1.11.1.1	по договорам	156 546,72	0,00	-156 546,72
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:	148 547,44	6 818,71	-141 728,73
1.12.1	услуги связи	16 608,02	0,00	-16 608,02
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	131 939,42	6 818,71	-125 120,71
1.15	Расходы на служебные командировки	74 116,23	0,00	-74 116,23
1.16	Расходы на обучение персонала	3 594,16	0,00	-3 594,16
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	114 840,20	37 596,76	-77 243,44
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	11 898,54	37 596,76	25 698,22
1.18.1.1	моющие средства	0,00	7 199,30	7 199,30
1.18.1.4	аттестация	9 698,54	0,00	-9 698,54
1.18.1.5	медицинский осмотр	2 200,00	30 397,46	28 197,46
1.18.2	прочие услуги	70 122,31	0,00	-70 122,31
1.18.3	льготный проезд	31 992,70	0,00	-31 992,70
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	826,66	0,00	-826,66
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	826,66	0,00	-826,66
II	Внерезультативные расходы, всего	7 956,51	7 380,38	-576,13
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 956,51	7 380,38	-576,13
2.4.1	расходы на услуги банков	7 956,51	7 380,38	-576,13
IV	Единый налог при УСН	80 380,34	56 338,58	-24 041,76
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	56 338,58	56 338,58
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	8 038 034,34	5 690 196,43	-2 347 837,90
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	585,36	450,26	-135,09

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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

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

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	195,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	26,50

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

МУП «Энергия»

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 657 469,55	5 591 362,36	-2 066 107,19
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	196 112,36	162 153,08	-33 959,27
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	100 131,74	100 131,74
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	196 112,36	62 021,34	-134 091,02
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	49 500,00	17 435,00	-32 065,00
1.1.3.2	специальная одежда	40 700,00	38 739,00	-1 961,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	100 516,86	770,66	-99 746,19
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	5 395,50	5 076,68	-318,83
1.2	расходы на топливо	695 711,33	532 246,38	-163 464,95
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 039 820,13	1 134 117,82	-905 702,30
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 039 820,13	1 134 117,82	-905 702,30
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 039 820,13	1 134 117,82	-905 702,30
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	29,60	16,04	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	68,91	70,71	
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	173 236,01	0,00	-173 236,01
1.6.1	амортизация основных средств	173 236,01	0,00	-173 236,01
1.7	оплата труда всего, в том числе:	3 322 474,52	2 878 496,87	-443 977,65
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 827 856,41	2 603 324,44	-224 531,97
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,05	4,51	-0,54
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	46 691,28	48 096,54	1 405,26
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	494 618,11	275 172,43	-219 445,68
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,69	0,39	-0,30
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	59 570,42	59 180,35	-390,07
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 003 387,31	869 306,06	-134 081,25
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	854 012,64	786 203,98	-67 808,66
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	149 374,67	83 102,07	-66 272,60
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в	30,00	30,00	0,00

	ПФ, ФСС, ОМС			
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	26 680,00	0,00	-26 680,00
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:	17 849,31	0,00	-17 849,31
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	17 849,31	0,00	-17 849,31
1.11.1.1	по договорам	17 849,31	0,00	-17 849,31
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:	33 007,86	6 038,39	-26 969,47
1.12.1	услуги связи	15 764,84	0,00	-15 764,84
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	17 243,02	6 038,39	-11 204,63
1.15	Расходы на служебные командировки	78 901,54	0,00	-78 901,54
1.16	Расходы на обучение персонала	19 682,85	0,00	-19 682,85
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	50 606,33	9 003,76	-41 602,57
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	18 395,71	9 003,76	-9 391,96
1.18.1.1	моющие средства	0,00	7 099,31	7 099,31
1.18.1.4	аттестация	18 395,71	0,00	-18 395,71
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	1 904,45	1 904,45
1.18.3	льготный проезд	31 478,56	0,00	-31 478,56
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	732,06	0,00	-732,06
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	732,06	0,00	-732,06
II	Внерезультативные расходы, всего	8 934,21	8 287,28	-646,93
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 934,21	8 287,28	-646,93
2.4.1	расходы на услуги банков	8 934,21	8 287,28	-646,93
IV	Единый налог при УСН	77 438,42	55 996,50	-21 441,93
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	55 996,50	55 996,50
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 743 842,18	5 655 646,14	-2 088 196,04
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	379,10	309,54	-69,57

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,70
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,30
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова 102,8

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

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	153,70	153,70
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	264,00	264,00
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00

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

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 743,04	1 728,38	1 728,38
2	Собственные нужды источника тепла	3,66	3,66	3,66
3	Отпуск с коллекторов источника	1 739,38	1 724,72	1 724,72
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 739,38	264,04	1 724,72
6	Потери	264,04	264,04	264,04
7	Потребители из сети	1 475,34	1 460,68	1 460,68
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 475,34	1 460,68	1 460,68
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 475,34	1 460,68	1 460,68
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 321 449,36	2 262 959,23	2 332 588,75
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 931 800,41	2 120 441,62	2 120 441,62
III	Неподконтрольные расходы	1 209 825,82	708 077,82	720 297,88
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 737,91	5 672,06	4 207,96
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 499,61	279,36	407,96
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	5 089,16	3 800,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	5 238,30	303,54	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	3 964,04	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	1 274,26	303,54	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	587 210,04	600 273,92	618 743,88
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	441 939,25	466 036,19	455 050,49
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда	145 270,79	134 237,73	163 693,39

	оплаты административно-управленческого персонала			
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	542 690,93	30 115,58	30 115,58
3.6.1	амортизация основных средств	542 690,93	30 115,58	30 115,58
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 036,53	21 599,13	14 036,53
3.7.2	расходы на услуги банков	14 036,53	21 599,13	14 036,53
3.9	Единый налог при УСН	58 150,41	50 417,14	53 193,93
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 262 886,55	2 121 093,68	2 319 699,90
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 722 940,89	1 623 286,76	1 797 609,85
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	512 252,55	473 829,67	493 770,20
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	512 252,55	473 829,67	493 770,20
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	512 252,55	473 829,67	493 770,20
4.4	Расходы на холодную воду	27 693,11	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	502,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	55,17	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	23 977,25	28 319,86
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	501,70	501,70
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	47,79	56,45
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-140 000,00	-197 710,75
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 794 161,72	4 952 130,73	5 174 875,79

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	106	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	приказ ФАС от 28.11.2023 №906/73

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

АО "Томскснаб"

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	157,40	157,40
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 326,50	1 326,50
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 165,52	1 165,52

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

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	10 209,23	10 843,19	10 229,85
2	Собственные нужды источника тепла	107,08	125,72	125,72
3	Отпуск с коллекторов источника	10 102,15	10 717,47	10 104,13
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	10 102,16	10 717,47	10 104,13
6	Потери	1 404,56	1 326,50	1 326,50
7	Потребители из сети	8 697,60	9 390,97	8 777,63
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	8 697,60	9 390,97	8 777,63
8.1	Собственное потребление	6 985,45	7 204,39	7 204,39
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 712,15	2 186,58	1 573,24
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 280 328,20	5 665 490,88	5 692 676,54
2.0	базовый уровень операционных расходов	7 890 535,73	5 492 051,88	5 492 051,88
III	Неподконтрольные расходы	2 446 831,04	1 159 151,95	1 171 092,11
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	5 382,85	5 835,04	5 009,74
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	132 290,43	142 944,58	118 472,44
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 968,75	10 101,03	10 595,89
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	124 321,68	132 843,55	107 876,55
3.3.3.1	налог на имущество организаций	29 976,17	19 074,03	19 074,03
3.3.3.2	земельный налог	88 802,51	113 769,52	88 802,51
3.3.3.4	водный налог	5 543,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 254 034,99	960 579,19	1 001 367,24
3.4.1	отчисления на социальные нужды от	1 608 011,12	777 224,39	823 866,99

	фонда оплаты производственного персонала			
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	646 023,87	183 354,81	177 500,26
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	20,22	20,49
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,71	0,20	0,70
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	39 174,61	28 961,36	28 961,36
3.6.1	амортизация основных средств	30 017,73	28 961,36	28 961,36
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 156,88	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	15 948,16	20 831,78	17 281,33
3.7.2	расходы на услуги банков	15 948,16	20 831,78	17 281,33
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11 636 919,02	11 738 832,52	11 780 363,24
4.1	Расходы на топливо (основное)	8 754 706,10	9 509 625,29	9 711 591,98
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 101 759,29	1 955 266,35	1 811 642,16
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 101 759,29	1 955 266,35	1 811 642,16
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 959 355,95	1 787 650,72	1 660 680,43
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	142 403,34	167 615,63	150 961,73
4.5	Расходы на теплоноситель	780 453,62	273 940,89	257 129,09
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 940,00	1 165,52	1 165,52
4.5.2	тариф на теплоноситель	265,46	235,04	220,61
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	61 249,25	287 491,08
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 364 078,25	18 624 724,61	18 931 622,96

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,7
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		107,3
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	по приказу ФАС от 28.11.2023 № 906/23

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

МУП "Техник"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	343,10	343,10	343,10	343,10	343,10
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	426,76	426,76	426,76	426,76	426,76

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

МУП "Техник"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2025			2026			2027			2028			2029		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	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		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	800,44	910,51	110,07	800,44	910,51	110,07	800,44	910,51	110,07	0,00	910,51	910,51	0,00	910,51	910,51
2	Собственные нужды источника тепла	2,88	1,86	-1,02	2,88	1,86	-1,02	2,88	1,86	-1,02	0,00	1,86	1,86	0,00	1,86	1,86
3	Отпуск с коллекторов источника	797,56	908,65	111,09	797,56	908,65	111,09	797,56	908,65	111,09	0,00	908,65	908,65	0,00	908,65	908,65
5	Отпуск в сеть	797,56	908,65	111,09	797,56	908,65	111,09	797,56	908,65	111,09	0,00	908,65	908,65	0,00	908,65	908,65
6	Потери	195,80	343,06	147,25	195,80	343,06	147,25	195,80	343,06	147,25	0,00	343,06	343,06	0,00	343,06	343,06
7	Потребители из сети	601,76	565,59	-36,17	601,76	565,59	-36,17	601,76	565,59	-36,17	0,00	565,59	565,59	0,00	565,59	565,59
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	601,76	565,59	-36,17	601,76	565,59	-36,17	601,76	565,59	-36,17	0,00	565,59	565,59	0,00	565,59	565,59
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	601,76	565,59	-36,17	601,76	565,59	-36,17	601,76	565,59	-36,17	0,00	565,59	565,59	0,00	565,59	565,59
1	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		0,00	1,03		0,00	1,03		0	1,04		0	1,04	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,047		0,00	1,040		0,00	1,040		0,00	1,040		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	0,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,53	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	5,34	5,34		5,35	5,34		5,35	5,34		5,35	5,34		5,35	5,34	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,34	0,34		0,34	0,34		0,34	0,34		0,34	0,34		0,34	0,34	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,05		0,00	1,030		0,00	1,030		0,00	1,030		0,00	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 730 997,51	1 090 184,72	-640 812,79	0,00	1 122 454,19	1 122 454,19	0,00	1 155 678,83	1 155 678,83	0,00	1 189 886,92	1 189 886,92	0,00	1 225 107,58	1 225 107,58
2.0	Базовый уровень операционных расходов	1 730 997,51	1 090 184,72	-640 812,79	1 730 997,51	1 090 184,72	-640 812,79	1 730 997,51	1 090 184,72	-640 812,79	1 730 997,51	1 090 184,72	-640 812,79	1 730 997,51	1 090 184,72	-640 812,79
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	42 596,77	42 596,77												
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	0,00	42 596,77	42 596,77												
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	20 613,68	20 613,68												
2.1.3.2	специальная одежда	0,00	18 993,05	18 993,05												
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	2 990,04	2 990,04												
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 630 997,51	1 031 949,66	-599 047,85	0,00	1 062 495,37	1 062 495,37	0,00	1 093 945,23	1 093 945,23	0,00	1 126 326,01	1 126 326,01	0,00	1 159 665,26	1 159 665,26
2.3.1	оплата труда производственного персонала	850 723,81	853 279,52	2 555,72	0,00	878 536,60	878 536,60	0,00	904 541,28	904 541,28	0,00	931 315,70	931 315,70	0,00	958 882,65	958 882,65
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,50	2,41	-1,09												
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 255,33	29 504,82	9 249,50												
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	780 273,70	178 670,13	-601 603,56	0,00	183 958,77	183 958,77	0,00	189 403,95	189 403,95	0,00	195 010,30	195 010,30	0,00	200 782,61	200 782,61
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,58	0,38	-1,20												
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	41 206,10	39 285,43	-1 920,67												
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:	100 000,00	0,00	-100 000,00												
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	100 000,00	0,00	-100 000,00												
2.4.1.1	по договорам	100 000,00	0,00	-100 000,00												
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,00	15 638,30	15 638,30												
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	15 638,30	15 638,30												
2.9.1.1	моющие средства	0,00	3 793,15	3 793,15												
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	11 845,15	11 845,15												
III	Неподконтрольные расходы	966 985,46	356 967,86	-610 017,60	437 504,21	367 590,71	-69 913,50	437 504,21	378 528,89	-58 975,32	404 204,21	389 793,02	-14 411,19	178 244,95	401 392,85	223 147,90
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	492 561,25	311 648,80	-180 912,45	0,00	320 873,60	320 873,60	0,00	330 371,46	330 371,46	0,00	340 150,45	340 150,45	0,00	350 218,91	350 218,91
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	256 918,59	257 690,42	771,83	0,00	265 318,05	265 318,05	0,00	273 171,47	273 171,47	0,00	281 257,34	281 257,34	0,00	289 582,56	289 582,56
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	235 642,66	53 958,38	-181 684,28	0,00	55 555,55	55 555,55	0,00	57 199,99	57 199,99	0,00	58 893,11	58 893,11	0,00	60 636,35	60 636,35
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	

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

ООО "Южная Тепловая Компания"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год	показатель на 2026 год	показатель на 2027 год	показатель на 2028 год	показатель на 2029 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	142,10	142,10	142,10	142,10	142,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

