

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель правления – Начальник  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области



О.Н.Касьянова

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

19.12.2024

№ 49/1

**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
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения 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.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

Н.А. Мирошниченко	Представитель АО «Томская генерация» (Доверенность № 123 от 25.11.2024)
Н.А.Медер	Представитель АО «ТомскРТС» (Доверенность № 1872 от 01.03.2024)
Н.А.Лысюк	Представитель АО «ТомскРТС» (Доверенность № 1855 от 26.01.2024)
Н.И.Жаврид	Представитель АО «ТомскРТС» (Доверенность № 1991 от 17.12.2024)
Е.А.Холоша	Представитель АО «РИР» (Доверенность № 307/483дов от 19.12.2023)
О.Г.Филипченко	Представитель ООО «Сетевая компания ТДСК» (Доверенность № 38 от 19.12.2024)

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 17):**

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-547 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2024-2028 годы»
2. Об утверждении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2025 год
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), для потребителей системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-191/9(560) «Об установлении Акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения Томского района, подключенных к централизованной системе теплоснабжения города Томска, на 2024 - 2028 годы»
4. Об утверждении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2025 год
5. Об утверждении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2025 год
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии теплоснабжающей организации акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-182/9(442) «Об установлении теплоснабжающей организации Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) на период 2022-2026 годы»
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую организацией акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) в части 2025 года и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-181/9(446) «Об установлении Акционерному обществу «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования, тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей

- тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на период 2022-2026 годы»
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую организацией акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-443 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2022-2026 годы»
  9. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на теплоноситель в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 9-180/9(447) «О тарифах теплоснабжающей организации акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на теплоноситель (горячая вода) на 2022-2026 годы»
  10. Об утверждении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) акционерным обществом «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), на 2025 год
  11. О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-111/9(513) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) на 2021-2025 годы»
  12. О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Сибирский химический комбинат» в части 2025 года и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-487/9(563) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям Акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) на 2024 - 2028 годы»
  13. Об установлении для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения города Томска объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год
  14. Об установлении для открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения ЗАТО Северск объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год
  15. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 N 4-565 «Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения»
  16. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 5-566 «Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения»

17. Об установлении для регулируемой организации Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (АО «РИР») (ИНН 7706757331) цен (тарифов) на услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2025 год

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.1 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-547 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2024-2028 годы»

Тоцкая К.П.

Предлагаются к установлению тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТомскРТС» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в части 2025 года на уровне тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, установленных в отношении АО «Томская генерация» приказом от 06.12.2024 № 1-114/9(457), в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода			
				01.01-30.06	01.07-31.12		
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный, руб./Гкал (без учета НДС)	2024	1 094,76	01.07-31.07 – в размере 1 213,27	01.08-31.08 – в размере 1 213,00	01.09-31.12 – в размере 1 225,34
			2025	1 225,34	1 385,05		
			2026	1 245,46	1 269,49		
			2027	1 269,49	1 292,43		
			2028	1 292,43	1 324,19		

Рост величины тарифа на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую АО «ТомскРТС» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, во 2 полугодии 2025 года относительно тарифов 1 полугодия 2025 года составляет 113,04 %.

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-547 изменение, изложив приложение к приказу в следующей редакции:

«Приложение  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 20.12.2023 № 1-547

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода			
				01.01-30.06	01.07-31.12		
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Одноставочный, руб./Гкал (без учета НДС)	2024	1 094,76	01.07-31.07 - в размере 1 213,27	01.08-31.08 - в размере 1 213,00	01.09-31.12 - в размере 1 225,34
			2025	1 225,34	1 385,05		
			2026	1 245,46	1 269,49		
			2027	1 269,49	1 292,43		
			2028	1 292,43	1 324,19		

».

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.2 повестки** об утверждении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2025 год

Тоцкая К.П.

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

ООО «Сетевая компания ТДСК» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2025 год методом экономически обоснованных расходов (затрат), б/н от 27.04.2024 (вх. №1-249 от 27.05.2024). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело об установлении ООО «Сетевая компания ТДСК» цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии на 2025 год с применением метода индексации для регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии, на 2025-2027 годы.), распоряжение №1-249/3 от 16.05.2024. Распоряжением от 01.11.2024 № 1-249/12 метод регулирования изменен на метод экономически обоснованных расходов.

По предложению организации ООО «Сетевая компания ТДСК» на 2025 год НВВ составляет 63 010,09 тыс. руб., в том числе:

- НВВ на содержание - 46 870,16 тыс. руб.,

- НВВ на покупку потерь тепловой энергии и теплоносителя – 16 139,93 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена величина НВВ на 2025 год в размере 49 789,10 тыс. руб., в том числе:

- НВВ на содержание – 33 110,85 тыс. руб.,

- НВВ на покупку потерь тепловой энергии и теплоносителя – 16 678,25 тыс. руб.

Данные статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне.

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2024/2023 – 108,0 %;

ИПЦ 2025/2024 – 105,8 %.

По результатам анализа деятельности организации за 2023 год, расходы, подлежащие включению в состав НВВ на 2025 год, составили 769,12 тыс. руб.

Экспертами предлагается:

- включить в состав НВВ результаты деятельности ООО «Сетевая компания ТДСК» за 2022 год в размере 2 289,94 тыс. руб. (с учетом ИПЦ 2025/2024);

- включить в состав НВВ результаты деятельности ООО «Сетевая компания ТДСК» за 2023 год в размере 509,13 тыс. руб.

Оставшаяся часть недополученных доходов ООО «Сетевая компания ТДСК» за 2023 год в размере 259,99 тыс. руб. подлежит учету в составе необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования.

Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год составил 296,23 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях ООО «Сетевая компания ТДСК» определены в соответствии приказом Минэнерго России от 18.11.2024 № 2251 и составили 12,84 тыс. Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2025 год для ООО «Сетевая компания ТДСК»:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025	01.07.2025
		30.12.2025	31.12.2025
Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал (без учета НДС)	187,50	141,04

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 75,22%.

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:

Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) 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	Общество с ограниченной	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			

	ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	одноставочный руб./Гкал	2025	187,50	141,04
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.3 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), для потребителей системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-191/9(560) «Об установлении Акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения Томского района, подключенных к централизованной системе теплоснабжения города Томска, на 2024 - 2028 годы»

Тоцкая К.П.

Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-191/9(560) «Об установлении Акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения Томского района, подключенных к централизованной системе теплоснабжения города Томска, на 2024 - 2028 годы» утверждены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию для акционерного общества «ТомскРТС» на период 2024 – 2028 годов.

АО «ТомскРТС» обратилось в ФАС России с заявлением о рассмотрении разногласий с Департаментом тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент), возникших между заявителем и регулирующим органом по приказу Департамента от 20.12.2023 № 1-191/9(560).

По результатам рассмотрения спора Комиссией ФАС России по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения № 2 (далее – Комиссия), в отношении заявленных требований принято решение о необходимости пересмотра базового уровня операционных расходов, необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения Томского района, подключенных к централизованной системе теплоснабжения города Томска акционерного общества «Томская генерация» на 2024 год в срок до 01.09.2024 (решение ФАС России от 29.07.2024 № СП/66685/24 в ред. № СП/78300/24 от 30.08.2024).

Во исполнение решения ФАС России № № СП/66685/24 приказом Департамента от 30.08.2024 № 1-179 в приказ от Департамента от 20.12.2023 № 1-191/9(560) внесены изменения в части базового уровня операционных расходов и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии акционерного общества «Томская генерация» на 2024 год.

По результатам государственного контроля (надзора) за реализацией решения ФАС России от 29.07.2024 № СП/66685/24 (в ред. № СП/78300/24 от 30.08.2024) Комиссией ФАС России (решение от 11.11.2024 № СП/102575/24) установлено следующее:

«1. Признать Департамент тарифного регулирования Томской области не исполнившим решение ФАС России от 29.07.2024 № СП/66685/24 от 29.07.2024 (в ред. решения ФАС России от 30.08.2024 № СП/78300/24).

2. Установить новый срок исполнения органом исполнительной власти Томской области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения решения ФАС России от 29.07.2024 № СП/66685/24 (в ред. решения ФАС России от 30.08.2024 № СП/78300/24) – при установлении тарифов на тепловую энергию на 2025 год.».

Рассматриваются:

### **1. Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям**

В мотивировочной части решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24 в отношении технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям указано, что Департаментом не проведен анализ величины технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

При этом, в экспертном заключении, направленном Департаментом в ФАС России в рамках исполнения предписания от 29.07.2024 № СП/66685/24, были отражены основания и анализ величины технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях, согласно которым произведена оценки невозможности принятия фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Кроме того, отмечается, что приказом Минэнерго России от 06.12.2024 № 2388 в отношении организации АО «ТомскРТС» на 2025 год утверждены нормативы технологических потерь тепловой энергии при транспортировке в централизованной системе теплоснабжения г. Томска в размере 1 058,08 тыс. Гкал, что незначительно ниже принятого Департаментом при установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы нормативного значения уровня потерь тепловой энергии.

Таким образом, результаты анализа, проведенные экспертом в рамках проведения тарифной кампании на 2024 год, а также дополнительного анализа в целях исполнения решения ФАС России от 29.07.2024 № СП/66685/24 экономически обоснованы и полностью соответствуют требованиям действующего законодательства.

### **2. Вознаграждение компании, выполняющей централизованное ИТ-обслуживание компаний группы**

В мотивировочной части решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24 в отношении ИТ-услуг отмечено, что орган регулирования не подтвердил выполнение штатными сотрудниками АО «ТомскРТС» функций, аналогичных предусмотренным договором с ООО «Интер РАО – ЦУЗ».

В экспертном заключении по установлению (и пересмотру) долгосрочных параметров регулирования на 2024 – 2028 годы для АО «ТомскРТС» органа регулирования было отмечено о



выявленном дублировании функций персонала, а также об отсутствии подтверждения организацией фактической необходимости заключения указанного договора, экономическую обоснованность заявленных расходов по договору с ООО «Интер РАО – ЦУЗ».

В материалах тарифного дела организацией были представлены сведения, подтверждающие правоту позиции органа регулирования об исключении указанных расходов из состава необходимой валовой выручки. А именно: представлено штатное расписание Общества, предусматривающее в составе подразделения «Управление» 17 штатных единиц по направлению блока ИТ, обеспечивающих работу с информационными системами в Обществе.

Таким образом, из документов, представленных организацией в орган регулирования, очевидно следует дублирование функционала по договору с ООО «Интер РАО – ЦУЗ» с функциями уже имеющихся штатных единиц. Исключение экспертом указанных расходов из состава необходимой валовой выручки Общества в полной мере соответствует требованиям Основ ценообразования.

Таким образом, величина расходов на вознаграждение компании, выполняющей централизованное ИТ обслуживание компаний группы, принятая экспертом в тарифном решении от 20.12.2023 № 1-191/9(560), определена в экономически обоснованном размере.

Показатель	Заявлено АО "ТомскРТС"	Утверждено в тарифном решении от 20.12.2023 № 1-191/9(560) в ред. от 30.08.202	Предлагается к утверждению экспертом по результатам исполнения решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24	Отклонение
вознаграждение компании, выполняющей централизованное ИТ обслуживание компаний группы, руб.	<b>39 711 296</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

### **3. Услуги по проверке экономической безопасности сделок**

В мотивировочной части решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24 в отношении ИТ-услуг отмечено, что орган регулирования не подтвердил выполнение штатными сотрудниками АО «ТомскРТС» функций, аналогичных предусмотренным договором с ООО «Интер РАО – ЦУЗ».

В экспертном заключении по установлению (и пересмотру) долгосрочных параметров регулирования на 2024 – 2028 годы для АО «ТомскРТС» органа регулирования было отмечено о выявленном дублировании функций персонала, а также то, что организация не подтвердила ни фактическую необходимость заключения указанного договора, ни экономическую обоснованность заявленных расходов по договору с ООО «Интер РАО – ЦУЗ».

В материалах тарифного дела организацией были представлены сведения, подтверждающие правоту позиции органа регулирования об исключении указанных расходов из состава необходимой валовой выручки. А именно: представлено штатное расписание Общества, предусматривающее в составе подразделения «Управление» 1 штатную единицу по направлению блока экономической безопасности, 5 штатных единиц по направлению блока правового обеспечения. Кроме того, в составе подразделения «ТЭС» присутствует персонал блока «управление аналитики и взыскания дебиторской задолженности отдел правового обеспечения (17 ед.).

Таким образом, из документов, представленных организацией в орган регулирования, очевидно следует дублирование функционала по договору с ООО «Интер РАО – ЦУЗ» с функциями уже имеющихся штатных единиц. Исключение экспертом указанных расходов из состава необходимой валовой выручки Общества в полной мере соответствует требованиям Основ ценообразования.

Таким образом, величина расходов услуги экономической безопасности заключаемых сделок, принятая экспертом в тарифном решении от 20.12.2023 № 1-191/9(560), определена в экономически обоснованном размере.

Показатель	Заявлено АО "ТомскРТС"	Утверждено в тарифном решении от 20.12.2023 № 1-191/9(560) в ред. от 30.08.2024	Предлагается к утверждению экспертом по результатам исполнения решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24	Отклонение
услуги экономической безопасности, руб.	<b>1 416,33*</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

#### **4. Выпадающие доходы за 2022 год подстатья «Расходы на выплаты по договорам займа»**

В мотивировочной части решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24 в отношении ИТ-услуг отмечено, что орган регулирования не подтвердил, каким образом сложились компоненты, взятые в расчет и какими документами (материалами) Регулируемой организации они подтверждены.

Вместе с тем, в соответствии с положениями Основ ценообразования, Методических указаний, а также с учетом разъяснений ФАС России, определение расходов на выплаты по договорам займа производилось органом регулирования исходя из величины экономически обоснованных фактических расходов регулируемой организации за отчетный период. Информация о признанных экспертом экономически обоснованных расходах, понесенных организацией в отчетном периоде 2022 года, отражена в приложении № 6 экспертного заключения по установлению долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района, подключенных к централизованной системе теплоснабжения города Томска, поставляемую АО «ТомскРТС», на 2024-2028 годы, направленного Департаментом в адрес ФАС России в ответ на запрос 22.03.2024 № СП/23891/24.

Таким образом, величина расходов на выплаты по договорам займа, принятая экспертом в тарифном решении от 20.12.2023 № 1-191/9(560), определена в экономически обоснованном размере.

Показатель	Заявлено АО «ТомскРТС»	Принято в тарифном решении от 29.07.2024 № СП/66685/24	Предлагается к учету экспертом по результатам исполнения решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24	Отклонение
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним в значениях 2022 года, руб.	<b>106 617 648</b>	<b>32 076 775</b>	<b>32 076 775</b>	<b>0,00</b>

#### **5. Расходы на покупку тепловой энергии**

С учетом исполнения Департаментом решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102572/24) в отношении АО «Томская генерация» (приказ Департамента от 06.12.2024 № 1-114/9(457)), которое осуществляет поставку тепловой энергии с коллекторов источников

тепловой энергии в адрес АО «ТомскРТС» для поставки конечным потребителям, экспертом были скорректированы расходы на покупку тепловой энергии в отношении АО «ТомскРТС»:

Показатель	АО "ТомскРТС"		
	Принято в тарифном решении от 30.08.2024	Предлагается экспертом в рамках исполнения решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24 (с учетом изменений от 20.12.2023 N 1-141/9(548)	Отклонение
<b>Объем тепловой энергии, Гкал</b>	<b>4 615 357,58</b>	<b>4 615 357,58</b>	<b>0,00</b>
1 полугодие 2024	2 544 934,17	2 544 934,17	0,00
2 полугодие 2024	2 070 423,41	2 070 423,41	0,00
<b>Тариф, руб./Гкал.</b>			<b>0,00</b>
1 полугодие 2024	1 094,76	1 094,76	0,00
2 полугодие 2024	1 225,34	1 363,77	138,43
<b>Итого расходы</b>	<b>5 323 064 268,90</b>	<b>5 609 680 823,16</b>	<b>286 616 554,26</b>

#### **6. Определение НВВ на тепловую энергию на 2024 год для АО «ТомскРТС»**

Предлагаемая экспертом к утверждению смета расходов на тепловую энергию для потребителей города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения Томского района на 2024 год представлена в приложении № 2 к настоящему экспертному заключению.

Решением ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24 установлен новый срок исполнения органом власти Томской области в области государственного регулирования тарифов – при установлении тарифов на тепловую энергию на 2025 год.

Таким образом, изложенные выше изменения величины необходимой валовой выручки АО «ТомскРТС» 2024 года учтены экспертом при установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2025 год.

Определение НВВ на тепловую энергию для потребителей системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района в части 2025 года.

Предлагаемая экспертом к утверждению смета расходов на тепловую энергию для потребителей системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района в части на 2025 год представлена в приложении 3 к протоколу.

Изложенные выше изменения величины необходимой валовой выручки АО «ТомскРТС» 2024 года учтены экспертом при установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2025 год.

АО «ТомскРТС» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района в части 2025 года, установленных методом индексации установленных тарифов, исх. № ТРТС/ПС/831 от 25.04.2024 (вх. № 1-129 от 26.04.2024). Департаментом открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района, установленных на период 2024 – 2028 годы с применением метода индексации установленных

тарифов, в части 2025 года (распоряжение № 1-129/3 от 26.04.2024). Письмом от 18.10.2024 организацией АО «ТомскРТС» представлено скорректированное предложение на 2025 год.

Согласно скорректированному предложению организации АО «ТомскРТС» НВВ на 2025 год составляет 11 100 808,70 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1 575 251,70 тыс. руб.,
- расходы на энергетические ресурсы – 8 203 294,81 тыс. руб.,
- неподконтрольные расходы – 792 637,64 тыс. руб.,
- прибыль – 134 429,36 тыс. руб.,
- выпадающие от технологического присоединения - 2 235,78 тыс.руб.,
- корректировка НВВ по результатам работы за 2022 год, подлежащая исключению из НВВ на 2025 год – (128 336,73) тыс. руб.
- корректировка НВВ по результатам работы за 2023 год, подлежащая включению в НВВ на 2025 год – 521 296,23 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год по предложению организации составляет 4 467,38 тыс. Гкал.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами следующим образом.

Размер операционных расходов на 2025 год скорректирован с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов. При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2025/2024 – 105,8 %;

ИПЦ 2024/2023 – 108,0 %.

Индекс изменения количества активов – (0,03).

Полученная сумма операционных расходов на 2025 год составила 1 575 251,78 тыс. руб.

Энергетические ресурсы определены в сумме 6 233 423,62 тыс. руб., в том числе расходы на покупку тепловой энергии – 5 912 543,24 тыс. руб.,

- неподконтрольные расходы – 469 132,58 тыс. руб.,
- прибыль – 122 038,31 тыс. руб.

Данные статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне.

По результатам анализа деятельности АО «ТомскРТС» по поставке тепловой энергии за 2023 год экспертами определена сумма, подлежащая к включению в НВВ в размере 132 168,95 тыс. руб., состоящая из:

- корректировки НВВ по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности организации за 2023 год, подлежащей включению в НВВ, в размере 143 258,04 тыс. руб.;
- корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2023 год, подлежащей исключению из НВВ, в размере (-11 089,09) тыс. руб.

Кроме того, по результатам пересмотра величины необходимой валовой выручки на базовый год долгосрочного периода регулирования (2024 год), учету в последующие периоды регулирования подлежит также величина недополученных доходов за 2024 год в размере 275 005,46 тыс. руб.

Экспертами предлагается включить в состав НВВ на 2025 год величину корректировки НВВ по результатам деятельности АО «ТомскРТС» за 2021 - 2023 годы в размере (-106 072,90) тыс. руб., в том числе:

- по результатам деятельности АО «ТомскРТС» за 2021 год, не учтенную в НВВ на 2024 год с применением ИПЦ, в размере (-54 869,47) тыс. руб.;
- по результатам деятельности АО «ТомскРТС» за 2023 год в размере 11 089,09 тыс. руб.;
- по результатам неисполнения инвестиционной программы за 2021 год, подлежащей исключению из НВВ, в размере (-30 152,24) тыс. руб.;
- по результатам неисполнения инвестиционной программы за 2022 год, подлежащей исключению из НВВ, в размере (-21 051,19) тыс. руб.;
- по результатам неисполнения инвестиционной программы за 2023 год, подлежащей исключению из НВВ, в размере (-11 089,09) тыс. руб.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2021 год в размере (-28 330,71) тыс. руб. подлежит учету в НВВ организации в последующие периоды.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2023 год в размере 132 185,89 тыс. руб. подлежит учету в НВВ организации в последующие периоды.

Сумма выпадающих доходов по итогам 2024 года в размере 275 005,46 тыс. руб. подлежит учету в НВВ организации в последующие периоды.

Величина НВВ на поставку тепловой энергии на 2025 год составила:

Наименование показателя	2025 год
Операционные расходы, тыс. руб.	1 575 251,78
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	6 233 423,62
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	469 132,58
Прибыль, тыс. руб.	122 038,31
Размер корректировки НВВ по результатам 2021 года, тыс. руб.	-54 869,47
Размер корректировки НВВ по результатам 2022 года, тыс. руб.	0,00
Размер корректировки НВВ по результатам 2023 года, тыс. руб.	11 089,09
Размер корректировки НВВ по результатам исполнения ИПР 2021 года, тыс. руб.	-30 152,24
Размер корректировки НВВ по результатам исполнения ИПР 2022 года, тыс. руб.	-21 051,19
Размер корректировки НВВ по результатам исполнения ИПР 2023 года, тыс. руб.	-11 089,09
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка:</b>	<b>8 293 773,40</b>

Отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (полезный отпуск тепловой энергии) АО «ТомскРТС» приняты в соответствии со схемой теплоснабжения города Томска до 2039 года (актуализация на 2025 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 29.08.2024 № 218тд (далее – Схема теплоснабжения), в размере 3 454,87тыс. Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию для АО «ТомскРТС» на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025 – 30.06.2025	01.07.2025 – 31.12.2025
Тариф на тепловую энергию тепловой энергии (теплоноситель – вода)	руб./Гкал (без учета НДС)	2 275,46	2 571,12

Рост величины тарифа на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, предлагаемого к вводу в действие с 1 июля 2025 года, относительно тарифа, действующего в декабре 2024 года, составляет 113,0%.

Организацией представлено особое мнение, которое приобщено к протоколу.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-191/9(560) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2023 № 1-191/9(560)

Тарифы на тепловую энергию для потребителей города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения Томского района, подключенных к централизованной системе теплоснабжения города Томска, в том числе через тепловые сети других теплосетевых и теплоснабжающих организаций, за исключением тарифов организаций, установленных иными приказами  
 Департамента тарифного регулирования Томской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода			
				01.01-30.06	01.07-31.12		
1.	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 086,44	01.07-31.07 – в размере 2 275,81	01.08-31.12 – в размере 2 275,46	
			2025	2 275,46	2 571,12		
			2026	2 255,06	2 304,90		
			2027	2 304,90	2 335,38		
			2028	2 335,38	2 404,92		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*					
		одноставочный руб./Гкал	2024	2 503,73	01.07-31.07 – в размере 2 730,97	01.08-31.12 – в размере 2 730,55	
			2025	2 730,55	3 085,34		
			2026	2 706,07	2 765,88		
			2027	2 765,88	2 802,46		
			2028	2 802,46	2 885,90		

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки об утверждении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона

«Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2025 год

Тоцкая К.П.

АО «ТомскРТС» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района, на 2025 год методом экономически обоснованных расходов (затрат), исх. № ТРТС/ПС/834 от 25.04.2024 (вх. №9-127 от 26.04.2024). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов распоряжением Департамента от 17.05.2024 №9-127/3 открыто дело об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска на 2025 год методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Предлагаемые Департаментом тарифы на теплоноситель, отпускаемый потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения, на 2025 год, определенные на основании тарифов на теплоноситель, отпускаемый с коллекторов источника теплоснабжения, составляют:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2025	9,15	9,77	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2025	10,98	11,72	

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

#### РЕШИЛИ:

Установить Акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) следующие тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» 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	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	9,15	9,77
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	10,98	11,72

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

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.5 повестки** об утверждении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района акционерным обществом «ТомскРТС» (ИНН 7017351521), на 2025 год

---

Тоцкая К.П.

АО «ТомскРТС» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска, на 2025 год методом экономически обоснованных расходов (затрат), исх. №ТРТС/ПС/833 от 25.04.2024 (вх. №9-128 от 26.04.2024). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов распоряжением Департамента от 16.05.2024 №-9-128/3 открыто дело об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска на 2025 год методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Предлагаемые Департаментом тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения, на 2025 год, определенные на основании тарифов на тепловую энергию и тарифов на теплоноситель, составляют:



Наименование тарифа	Ед. изм.	с 01.01.2025 - 30.06.2025	с 01.07.2025 - 31.12.2025
Тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения):			
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без учета НДС)	2 275,46	2 571,12
компонент на теплоноситель (вода)	руб./куб. м (без учета НДС)	9,15	9,77

## РЕШИЛИ:

Установить организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям централизованной системы теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная Станция Зональненского сельского поселения Томского района:

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	01.01.2025 - 30.06.2025				01.07.2025 - 31.12.2025			
		компонент на теплоноси тель**, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию*		компонент на теплоноси тель**, руб./куб.м.	компонент на тепловую энергию*			
			Однос тавочн ый, руб./Г кал	двухставочный		Однос тавочн ый, руб./Г кал	двухставочный		
				ставка за мощно сть, тыс.ру б./ Гкал/ча с в мес.			ставка за теплов ую энерги ю, руб./Гк ал	ставка за мощно сть, тыс.ру б./ Гкал/ча с в мес.	ставка за теплов ую энерги ю, руб./Гк ал
1	Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)	население (тарифы указываются с учетом НДС)***							
		10,98	2 730.55	-	-	11,72	3 085.34	-	-
		прочие потребители							
		9,15	2 275.46	-	-	9,77	2 571, 12	-	-

*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 20.12.2023 № 1-191/9(560) «Об установлении Акционерному обществу «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения Томского района, подключенных к централизованной системе теплоснабжения города Томска на 2024 - 2028 годы».

\*\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2024 № 9-148/9(566) «О тарифах на теплоноситель, поставляемый потребителям системы централизованного теплоснабжения города Томска и микрорайона «Южные ворота» поселка

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.6 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии теплоснабжающей организации акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-182/9(442) «Об установлении теплоснабжающей организации Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) на период 2022-2026 годы»

---

Тоцкая К.П.

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

АО «Росатом Инфраструктурные решения» (далее - АО «РИР») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) в части 2025 года, установленных методом индексации установленных тарифов, исх. № 307-11/11825 -11 от 26.04.2024 (вх. № 1-108 от 26.04.2024). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) АО «РИР», установленных с применением метода индексации установленных тарифов, в части 2025 года, распоряжение №1-108/3 от 26.04.2024.

По предложению организации АО «РИР» на 2025 год НВВ составляет 3 118 820,91 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 397 517,84 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы – 1 819 744,75 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 359 544,46 тыс. руб., прибыль – 240 382,11 тыс. руб., сумма корректировки НВВ по результатам деятельности АО «РИР» за 2022 год, подлежащая включению в состав НВВ – 109 224,29 тыс. руб., сумма корректировки НВВ по результатам деятельности АО «РИР» за 2023 год, подлежащая включению в состав НВВ – 192 407,46 тыс. руб.

Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск тепловой энергии) по предложению АО «РИР» на 2025 год составляет 1 960,16 тыс. Гкал, в том числе полезный отпуск тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) – 1 570,61 тыс. Гкал, полезный отпуск тепловой энергии (теплоноситель – пар) – 389,55 тыс. Гкал.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена величина НВВ на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на коллекторах которой производится тепловая энергия (теплоноситель – горячая вода) на 2025 год в следующем размере.

Размер операционных расходов составил 403 621,76 тыс. руб.

Расходы на энергетические ресурсы – 1 463 229,83 тыс. руб., в том числе расходы на топливо – 1 380 490,79 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 187 591,24 тыс. руб. Данные

статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне. Кроме того, в составе НВВ учтена прибыль в размере – 190 935,43 тыс. руб., в том числе прибыль на капитальные вложения в размере – 190 575,13 тыс. руб., принятая экспертами в соответствии с Инвестиционной программой акционерного общества «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2024 – 2028 годы, утвержденной приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-601/9(109).

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2023/2022 – 105,9 %;

ИПЦ 2024/2023 – 108,0 %;

ИПЦ 2025/2024 – 105,8 %;

Экспертами учтены в составе НВВ на 2025 год результаты деятельности АО «РИР» за 2022 год, подлежащие включению, не учтенные в НВВ 2024 года, с учетом ИПЦ в размере 118 208,16 тыс. руб. (в том числе по результатам исполнения в 2022 году инвестиционной программы в сумме 5 563,90 тыс. руб.).

По результатам анализа деятельности организации за 2023 год экспертами определена сумма, подлежащая включению в состав НВВ, в размере 13 447,04 тыс. руб., состоящая из:

- корректировки НВВ по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности организации за 2023 год, подлежащей исключению из состава НВВ, в размере (4 512,57) тыс. руб.;

- корректировки НВВ в связи с исполнением инвестиционной программы, подлежащей включению в состав НВВ, в размере 17 959,61 тыс. руб.

Экспертами предлагается:

- включить в состав НВВ на 2025 год величину корректировки НВВ по результатам деятельности АО «РИР» за 2022-2023 годы в размере 131 655,20 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, результаты деятельности организации за 2022 год в размере 80 394,28 тыс. руб., подлежащие включению в состав НВВ, будут учтены в последующие периоды регулирования.

Величина НВВ на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на коллекторах которого производится тепловая энергия (теплоноситель – горячая вода) на 2025 год составила:

Наименование показателя	2025 год
Операционные расходы, тыс. руб.	403 621,76
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	1 463 229,83
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	187 591,24
Прибыль, тыс. руб.	190 935,43
Размер корректировки НВВ по результатам 2022 года, тыс. руб.	118 208,16
Размер корректировки НВВ по результатам 2023 года, тыс. руб.	13 447,04
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка:</b>	<b>2 377 033,46</b>

Отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (полезный отпуск тепловой энергии) АО «РИР» на 2025 год, определены в соответствии со схемой теплоснабжения ЗАТО Северск до 2035 года (актуализация на 2025 год), утвержденной постановлением Администрации ЗАТО Северск от 30.06.2023 № 1209-па (далее – Схема теплоснабжения), в размере 1 963,40 тыс. Гкал и 1 960,16 тыс. Гкал (в том числе полезный отпуск тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) – 1 570,61 тыс. Гкал, полезный отпуск тепловой энергии (теплоноситель – пар) – 389,55 тыс. Гкал) соответственно.

Значение отпуска тепловой энергии с коллекторов источника и отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (полезный отпуск тепловой энергии) АО «РИР» на 2025 год,

утвержденные в Схеме теплоснабжения, соответствуют значениям, приведенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год, утвержденном приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП (далее – СПБ).

Нормативный расход условного топлива является долгосрочным параметром регулирования и принят в соответствии с приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-182/9(442) в размере 177,1 кг у.т./Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию для АО «РИР» на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025 - 30.06.2025	01.07.2025- 31.12.2025
Тариф на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода)	руб./Гкал (без учета НДС)	1 496,89	1 534,38

Рост величины тарифа на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, во втором полугодии 2025 года относительно тарифа, действующего в первом полугодии 2025 года, составляет 102,51%.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 6, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-182/9(442) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 15.12.2021 № 1-182/9(442)

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии  
(теплоноситель – горячая вода)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель – горячая вода	Теплоноситель – горячая вода	
1	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2022	912,65	987,90*	
			2023	1 116,65**		
			2024	1 116,65	1 496,89	
			2025	1 496,89	1 534,38	
			2026	1 027,03	1 089,33	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)***						

		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-
			2023	-	
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-

\*\* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

\*\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

Примечание: Расход топлива, отнесенный на 1 Гкал тепловой энергии (теплоноситель - горячая вода): на 2022 год - 598,78 руб./Гкал, на 2023 год - 827,10 руб./Гкал, на 2024 год - 845,3 руб./Гкал, на 2025 год - 867,12 руб./Гкал, на 2026 год - 689,11 руб./Гкал (расходы на топливо в руб./отпуск тепловой энергии с коллекторов в Гкал).».

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина ЗА

О.И.Критина ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.7 повестки** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую организацией акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) в части 2025 года и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-181/9(446) «Об установлении Акционерному обществу «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования, тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на период 2022-2026 годы»

Тоцкая К.П.

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

АО «РИР» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию в горячей воде,

поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (на всей территории действия ЕТО), установленных с применением методом индексации установленных тарифов, в части 2025 года, исх. № 307-11/11826-11 от 26.04.2024 (вх. №1-109 от 26.04.2024). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжением №1-109/3 от 26.04.2024.

По предложениям организации АО «РИР» НВВ (расходы, связанные с передачей и сбытом) на 2025 год составляет 88 946,15 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 37 242,60 тыс. руб.; расходы на энергетические ресурсы – 0,00 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 46 832,55 тыс. руб.; прибыль – 4 870,99 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена величина НВВ на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (на всей территории действия ЕТО), на 2025 год. Величина НВВ (расходы, связанные с передачей и сбытом) на 2025 год составила – 54 311,39 тыс. руб., в том числе: операционные расходы – 37 814,47 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы – 0,00 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 16 496,92 тыс. руб., прибыль – 0,00 тыс. руб. Данные статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне.

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2023/2022 – 105,9 %;

ИПЦ 2024/2023 – 108,0 %;

ИПЦ 2025/2024 – 105,8 %.

Величина НВВ (расходы, связанные с передачей и сбытом) на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (на всей территории действия ЕТО), на 2025 год составила:

Наименование показателя	2025 год
Операционные расходы, тыс. руб.	37 814,47
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	0,00
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	16 496,92
Прибыль, тыс. руб.	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка (содержание АО «РИР»):	54 311,39
в том числе:	
в системе теплоснабжения, включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети»	48 674,69
в системе теплоснабжения, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети»	5 636,69

Величина полезного отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения, включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» на 2025 год принята в соответствии в соответствии со схемой теплоснабжения ЗАТО г. Северск до 2035 года (актуализация на 2025 год), утвержденной постановлением Администрации ЗАТО Северск от 24.06.2024 № 2122-па, в размере 949,58 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях ОАО «Тепловые сети» на 2025 год учтены в размере 303,84 тыс. Гкал, что соответствует величине потерь тепловой энергии, утверждённой в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2024 год (приказ ДТР Томской области от 17.12.2020 № 1-111/9(513)).

Величина НВВ на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения, включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2025 год составляет 2 102 959,24 тыс. руб., в том числе: стоимость тепловой энергии в горячей воде - 1 896 983,99 тыс. руб., расходы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «Тепловые сети» - 157 300,56 тыс. руб., расходы, связанные со сбытовой деятельностью АО «РИР», - 48 674,69 тыс. руб.

Величина полезного отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» на 2025 год принята в соответствии в

соответствии со схемой теплоснабжения ЗАТО Северск до 2035 года (актуализация на 2024 год), утверждённой постановлением Администрации ЗАТО Северск от от 24.06.2024 № 2122-па, в размере 237,37 тыс. Гкал.

Величина потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «РИР» (3-я Северная тепломагистраль) на 2025 год учтена в размере 20,67 тыс. Гкал, что соответствует величине потерь тепловой энергии, утвержденной в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2024 год (приказ ДТР Томской области от 15.12.2021 № 1-181/9(446)).

Величина НВВ на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2025 год составляет 545 229,56 тыс. руб., в том числе: стоимость тепловой энергии в горячей воде – 480 049,47 тыс. руб., расходы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО «СХК» – 59 543,39 тыс. руб., расходы, связанные с передачей тепловой энергии по тепловым сетям АО «РИР» и сбытовой деятельностью, – 5 636,69 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025 - 30.06.2025	01.07.2025 - 31.12.2025
Тариф на тепловую энергию для потребителей АО «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)	руб./Гкал (без учета НДС)	2 214,63	2 214,63

Рост величины тарифа I и II полугодия 2025 года относительно II полугодия 2024 года – 100%.

В соответствии с Законом Томской области от 08.12.2017 № 140-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) и (или) горячую воду» право на льготу по оплате тепловой энергии (мощность) и (или) горячей воды (далее – коммунальный ресурс) имеют:

потребители коммунального ресурса – физические лица, владеющие и (или) пользующиеся жилым помещением в жилых и многоквартирных домах на праве собственности или на ином законном основании, и (или) владеющие на определенном законом основании отдельно стоящими гаражами, банями, машино-местами в жилых домах и (или) домовладениях и многоквартирных домах;

юридические лица независимо от организационно-правовой формы или индивидуальные предприниматели, осуществляющие деятельность по управлению многоквартирными домами, приобретающие коммунальный ресурс для предоставления населению коммунальных услуг по отоплению и (или) горячему водоснабжению;

некоммерческие организации в части приобретаемого объема коммунального ресурса:

для жилых помещений, предназначенных для проживания граждан;

для потребления потребителями кооперативами, общественными и благотворительными фондами на коммунально-бытовые нужды граждан.

Отклонение величины действующего на территории ЗАТО Северск в 2024 году льготного тарифа от экономически обоснованного тарифа предлагаемого к установлению на 2025 год (более 13%) превышает допустимое предельное значение индекса вносимой платы граждан (11,9%).

На основании вышеизложенного к утверждению предлагаются льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025 - 30.06.2025	01.07.2025 - 31.12.2025
Тариф на тепловую энергию для потребителей АО «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)	руб./Гкал (без учета НДС)	1 924,03	2 152,99
	руб./Гкал (с учетом НДС)	2 308,84	2 583,59

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025 - 30.06.2025	01.07.2025 - 31.12.2025
Тариф на тепловую энергию для потребителей АО «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)	руб./Гкал (без учета НДС)	2 296,92	2 296,92

Снижение величины тарифа на тепловую энергию для потребителей АО «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 94,39%.

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

#### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-181/9(446) следующие изменения:

- 1) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 15.12.2021 № 1-181/9(446)

Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
1.	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			



	решения» (ИНН 7706757331)	одноставочный руб./Гкал	2022	1 444,57	1 531,24*	
			2023	1 702,68**		
			2024	1 702,68	2 214,63	
			2025	2 214,63	2 214,63	
			2026	1 607,74	1 713,28	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 733,48	1 837,49*	
			2023	2 043,22**		
			2024	2 043,22	2 657,56	
			2025	2 657,56	2 657,56	
			2026	1 929,29	2 055,94	
* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.						
** Тариф вводится в действие с 01.12.2022.						
*** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».						

2) приложение 3 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 3  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 15.12.2021 № 1-181/9(446)

Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода		
				01.01-30.06	01.07-31.12	
1.	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2022	1 486,39	1 486,39*	
			2023	1 827,59**		
			2024	1 827,59	2 433,49	
			2025	2 296,92	2 296,92	
			2026	1 530,65	1 629,89	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
2026	-		-			

\* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

\*\* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

3) дополнить приложением 4:

«Приложение 4  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 15.12.2021 № 1-181/9(446)

Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), имеющих право на льготу по оплате тепловой энергии (мощности), в том числе через тепловые сети других теплосетевых и теплоснабжающих организаций, за исключением тарифов теплоснабжающих организаций, установленных иными приказами Департамента тарифного регулирования Томской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	
				01.01-30.06	01.07 – 31.12
1.	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	1 924,03	2 152,99
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2 308,84	2 583,59

\* 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  
Е.А.Воронина ЗА  
О.И.Критина ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую организацией акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-443 «О тарифах на тепловую энергию,

поставляемую акционерным обществом «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2022-2026 годы»

Тоцкая К.П.

Предлагается к установлению тариф на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую АО «РИР» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2025 год на уровне тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) в следующем размере:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025 - 30.06.2025	01.07.2025 - 31.12.2025
Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Одноставочный, руб./Гкал (без учета НДС)	1496,89	1 534,38

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 102,51%.

**РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1-443 изменение, изложив приложение к приказу в следующей редакции:

«Приложение  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 15.12.2021 № 1-443

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2022	912,65	987,90*	
			2023	1116,65**		
			2024	1116,65	1496,89	
			2025	1496,89	1534,38	
			2026	1027,03	1089,33	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
2025	-		-			
2026	-		-			

---

\* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

\*\*Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

## **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.9 повестки** о корректировке тарифов теплоснабжающей организации акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на теплоноситель в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 9-180/9(447) «О тарифах теплоснабжающей организации акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на теплоноситель (горячая вода) на 2022-2026 годы»

---

Тоцкая К.П.

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

АО «РИР» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель (вода), поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, в части 2025 года, установленных методом индексации установленных тарифов, исх. № 307-11/11823-11 от 26.04.2024 (вх. № 9-112 от 26.04.2024). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение № 9-112/3 от 26.04.2024.

По предложениям организации АО «РИР»: НВВ на 2025 год составляет 53 522,48 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 14 351,35 тыс. руб., расходы на энергетические ресурсы – 16 228,43 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 8 946,48 тыс. руб., прибыль – 2 432,60 тыс. руб., по результатам деятельности организации за 2023 год сумма, подлежащая включению в состав НВВ – 11 026,50 тыс. руб., по результатам деятельности организации за 2022 год сумма, подлежащая включению в состав НВВ – 537,11 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами определена величина НВВ на производство теплоносителя на 2025 год в следующем размере.

Размер операционных расходов составил 15 464,68 тыс. руб.

Расходы на энергетические ресурсы – 5 088,83 тыс. руб.; неподконтрольные расходы – 6 707,86 тыс. руб., прибыль – 27,78 тыс. руб. Данные статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне.

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2023/2022 – 105,9 %;

ИПЦ 2024/2023 – 108,0 %;

ИПЦ 2025/2024 – 105,8 %.

Экспертами учтены в составе НВВ на 2025 год результаты деятельности АО «РИР» за 2022 год, подлежащие включению в состав НВВ, не учтенные в НВВ 2024 года, с учетом ИПЦ в размере 568,26 тыс. руб., а также результаты деятельности за 2023 год, подлежащие включению в состав НВВ в размере 3 087,04 тыс. руб.

Оставшаяся сумма в размере (2 930,28) тыс. руб. по результатам деятельности за 2023 год подлежит исключению из состава НВВ в последующие периоды.

Величина НВВ на производство теплоносителя на 2025 год составила:

Наименование показателя	2025 год
Операционные расходы, тыс. руб.	15 464,68
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	5 088,83
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	6 707,86
Прибыль, тыс. руб.	27,78
Размер корректировки НВВ по результатам 2022 года, тыс. руб.	568,26
Размер корректировки НВВ по результатам 2023 года, тыс. руб.	3 087,04
ИТОГО необходимая валовая выручка:	30 944,44

Полезный отпуск теплоносителя потребителям на 2025 год составил 3 593,03 тыс. куб. м.

Предлагаемые Департаментом тарифы на теплоноситель (горячая вода), поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель, на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025 - 30.06.2025	01.07.2025 - 31.12.2025
Тариф на теплоноситель (горячая вода)	руб./куб. м (без учета НДС)	8,61	8,61

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 100%.

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:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 9-180/9(447) изменение, изложив приложение к приказу в следующей редакции:

«Приложение  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 15.12.2021 № 9-180/9(447)

Тарифы на теплоноситель (горячая вода), поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель

№ п/п	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
-------	------------	-----	-------------	-------------

	Наименование регулируемой организации			Теплоноситель – горячая вода	Теплоноситель – горячая вода	
1	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2022	6,05	7,66*	
			2023	7,66**		
			2024	7,66	8,61	
			2025	8,61	8,61	
			2026	7,14	7,68	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	

\* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

\*\*Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.10 повестки** об утверждении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) акционерным обществом «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), на 2025 год

Тоцкая К.П.

АО «РИР» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), на 2025 год методом экономически обоснованных расходов (затрат), исх. №307-11/11821-11 от 26.04.2024, (вх. №9-113 от 26.04.2024). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело об установлении АО «РИР» цен (тарифов) на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), на 2025 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат), распоряжение №9-113 от 26.04.2024.

Предлагаемые Департаментом тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), определенные на основании тарифов на тепловую энергию и тарифов на теплоноситель, на 2025 год составляют:

Наименование тарифа	Ед. изм.	с 01.01.2025 - 30.06.2025	с 01.07.2025 - 31.12.2025
Тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения):			
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без учета НДС)	2 214,63	2 214,63
компонент на теплоноситель (горячая вода)	руб./куб. м (без учета НДС)	8,61	8,61

В соответствии с Законом Томской области от 08.12.2017 № 140-ОЗ «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) и (или) горячую воду» право на льготу по оплате тепловой энергии (мощность) и (или) горячей воды (далее - коммунальный ресурс) имеют:

потребители коммунального ресурса - физические лица, владеющие и (или) пользующиеся жилым помещением в жилых и многоквартирных домах на праве собственности или на ином законном основании, и (или) владеющие на определенном законом основании отдельно стоящими гаражами, банями, машино-местами в жилых домах и (или) домовладениях и многоквартирных домах;

юридические лица независимо от организационно-правовой формы или индивидуальные предприниматели, осуществляющие деятельность по управлению многоквартирными домами, приобретающие коммунальный ресурс для предоставления населению коммунальных услуг по отоплению и (или) горячему водоснабжению;

некоммерческие организации в части приобретаемого объема коммунального ресурса:

для жилых помещений, предназначенных для проживания граждан;

для потребления потребителем кооперативами, общественными и благотворительными фондами на коммунально-бытовые нужды граждан.

На основании вышеизложенного к утверждению предлагаются льготные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям системы теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), имеющим право на льготу по оплате горячей воды на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед. изм.	с 01.01.2025 - 30.06.2025	с 01.07.2025 - 31.12.2025
Тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения):			
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без учета НДС)	1 924,03	2 152,99

компонент на теплоноситель (вода)	руб./куб. м (без учета НДС)	8,61	8,61
-----------------------------------	-----------------------------	------	------

**РЕШИЛИ:**

1. Установить Акционерному обществу «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям системы теплоснабжения ЗАТО Северск (г.Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), 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	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	население (тарифы указываются с учетом НДС)*				население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		10,33	2 657,56	-	-	10,33	2 657,56	-	-
		прочие потребители				прочие потребители			
		8,61	2 214,63	-	-	8,61	2 214,63	-	-

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

*Примечание:*

1. 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. 2. Тариф на теплоноситель, принимаемый в расчет компонента на теплоноситель, определен в соответствии с приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 9-180/9(447) «О тарифах теплоснабжающей организации Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на теплоноситель (горячая вода) на 2022-2026 годы». 3. Тариф на тепловую энергию, принимаемый в расчет компонента на тепловую энергию определен в соответствии с приказом Департамента тарифного регулирования Томского области от 15.12.2021 № 1-181/9(446) «Об установлении Акционерному обществу «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования, тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и тарифов на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2022-2026 годы».



2. Установить Акционерному обществу «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям системы теплоснабжения ЗАТО Северск (г.Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), имеющим право на льготу по оплате горячей воды, 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./кубом	Компонент на тепловую энергию			Компонент на теплоноситель, руб./кубом	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гк ал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			Ставка за мощность, тыс. руб./Гк ал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	население (тарифы указываются с учетом НДС)*				население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		10,33	2 308,84	-	-	10,33	2 583,59	-	-
		прочие потребители				прочие потребители			
		8,61	1 924,03	-	-	8,61	2 152,99	-	-

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

*Примечание:*

1. 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.

2. Тариф на теплоноситель, принимаемый в расчет компонента на теплоноситель, определен в соответствии с приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 9-180/9(447) «О тарифах теплоснабжающей организации Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на теплоноситель (горячая вода) на 2022-2026 годы».

3. Тариф на тепловую энергию, принимаемый в расчет компонента на тепловую энергию определен в соответствии с приказом Департамента тарифного регулирования Томского области от 20.12.2023 № 9-142/9(554) «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Росатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331), для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), имеющих право на льготу по оплате тепловой энергии (мощности), в том числе через тепловые сети других теплосетевых и теплоснабжающих организаций, за исключением тарифов теплоснабжающих организаций, установленных иными приказами Департамента тарифного регулирования Томской области, на 2025 год».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.11 повестки** о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) в части 2025 года и внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-111/9(513) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) на 2021-2025 годы»

---

Тоцкая К.П.

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

ОАО «Тепловые сети» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) в части 2025 года, установленных методом индексации установленных тарифов, б/н от 26.04.2024 (вх. № 1-172 от 27.04.2024). Департаментом открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных на период 2021 – 2025 годы с применением метода индексации установленных тарифов для открытого акционерного общества «Тепловые сети», в части 2025 года, распоряжение №1-172/3 от 27.04.2027.

По предложению организации ОАО «Тепловые сети» НВВ на 2025 год составляет 787 761,75тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 203 666,98 тыс. руб.,
- расходы на энергетические ресурсы – 465 079,91 тыс. руб.,
- неподконтрольные расходы – 86 256,66 тыс. руб.,
- прибыль – 37 758,20 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии по предложению ОАО «Тепловые сети» составляет 949,58 тыс. Гкал.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 617 295,80 тыс. руб.

Размер операционных расходов на 2025 год скорректирован с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2021/2020 – 106,7 %;

ИПЦ 2022/2021 – 113,8 %;

ИПЦ 2023/2022 – 105,9 %;

ИПЦ 2024/2023 – 108,0 %;

ИПЦ 2025/2024 – 105,8 %.

Индекс изменения количества активов – 0,00.

Полученная сумма операционных расходов составила 129 801,88 тыс. руб.  
 Энергетические ресурсы определены в сумме 478 553,56 тыс. руб.,  
 - неподконтрольные расходы – 52 583,86 тыс. руб.,  
 - прибыль – 77,97 тыс. руб.

Данные статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне.  
 Величина НВВ на услуги по передаче тепловой энергии на 2025 год составила:

Наименование показателя	2025 год
Операционные расходы, тыс. руб.	129 801,88
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	478 553,56
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	52 583,86
Прибыль, тыс. руб.	77,97
Размер корректировки НВВ по результатам деятельности за 2022 год, тыс. руб.	-43 721,47
ИТОГО необходимая валовая выручка:	617 295,80

Экспертами учтены в составе НВВ на 2025 год результаты деятельности АО «Тепловые сети» за 2022 год, подлежащие исключению из состава НВВ, не учтенные в НВВ 2024 года, с учетом ИПЦ в размере (43 721,47) тыс. руб.

Оставшаяся сумма в размере (10 331,16) тыс. руб. по результатам деятельности за 2022 год подлежит исключению из состава НВВ в последующие периоды.

По результатам деятельности за 2023 год подлежит включению в состав НВВ на 2025 и последующие периоды сумма в размере 1 106,44 тыс. руб.

Потери тепловой энергии на 2025 год учтены в размере 303,84 тыс. Гкал, что соответствует величине потерь тепловой энергии, утверждённой в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2025 год (приказ ДТР Томской области от 17.12.2020 № 1-111/9(513)).

Величина полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год определена экспертами в соответствии со схемой теплоснабжения ЗАТО Северск до 2035 года (актуализация на 2025 год), утверждённой постановлением Администрации ЗАТО Северск от 26.06.2024 № 2122-па (далее – Схема теплоснабжения) и составила 949,58 тыс. Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «Тепловые сети», на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед. изм.	01.01.2025	01.07.2025
		30.12.2025	31.12.2025
Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал (без учета НДС)	578,46	741,06

Рост величины тарифа 1 полугодия 2025 года относительно 2 полугодия 2024 года – 100%, рост во 2 полугодии 2025 года относительно 1 полугодия 2025 года – 128,11%.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 11, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1-111/9(513) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 17.12.2020 № 1-111/9(513)

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Открытое акционерное общество «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2021	423,93	530,01	
			2022	496,94	496,94*	
			2023	542,79**		
			2024	542,79	578,46	
			2025	578,46	741,06	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***				
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	

\* Тариф не применяется к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

\*\*Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.12 повестки** о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Сибирский химический комбинат» в части 2025 года и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-487/9(563) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям Акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) на 2024 - 2028 годы»

Тоцкая К.П.

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

Акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (далее – АО «СХК») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии (**теплоноситель – пар**) по тепловым сетям АО «СХК» (ИНН 7024029499) в части 2025 года, установленных методом индексации установленных тарифов, б/н от 27.04.2024 (вх. №1-188 от 27.04.2024). Департаментом открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных на период 2024 – 2028 годы с применением метода индексации установленных тарифов для АО «СХК», в части 2025 года, распоряжения №1-188/3 от 27.04.2024.

Акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (далее – АО «СХК») обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии (**теплоноситель – горячая вода**) по тепловым сетям АО «СХК» (ИНН 7024029499) в части 2025 года, установленных методом индексации установленных тарифов, б/н от 27.04.2024 (вх. №1-189 от 27.04.2024). Департаментом открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных на период 2024 – 2028 годы с применением метода индексации установленных тарифов для АО «СХК», в части 2025 года, распоряжение № 1-189/3 от 27.04.2024.

### **Теплоноситель – Горячая вода.**

По предложению организации АО «СХК» НВВ на 2025 год составляет 228 514,58 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 82 864,87 тыс. руб.,
- расходы на энергетические ресурсы – 128 909,52 тыс. руб.,
- неподконтрольные расходы – 16 740,20 тыс. руб.,
- прибыль- 0,00 тыс. руб.,

Полезный отпуск тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) по предложению АО «СХК» составляет 236,36 тыс. Гкал.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2025 год определена экспертами в размере 148 981,47 тыс. руб.

Размер операционных расходов на 2025 год скорректирован с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2021/2020 – 106,7 %;

ИПЦ 2022/2021 – 113,8 %;

ИПЦ 2023/2022 – 105,9 %;

ИПЦ 2024/2023 – 108,0 %;

ИПЦ 2025/2024 – 105,8 %.

Индекс изменения количества активов – 0,00.

Полученная сумма операционных расходов составила 34 719,37 тыс. руб. Энергетические ресурсы определены в сумме 100 102,40 тыс. руб.,

- неподконтрольные расходы – 9 927,70 тыс. руб.,

- прибыль – 0,00 тыс. руб.

Данные статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне.

По результатам анализа деятельности организации за 2023 год экспертами определена сумма расходов, подлежащая включению в состав НВВ на 2025 год и последующие периоды в размере 21 308,15 тыс. руб.

В состав необходимой валовой выручки организации включена сумма в размере 4 232,00 тыс. руб. по результатам деятельности за 2022 год.

Величина НВВ на услуги по передаче тепловой энергии на 2025 год составила:

Наименование показателя	2025 год
Операционные расходы, тыс. руб.	34 719,37
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	100 102,40
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	9 927,70
Прибыль, тыс. руб.	0,00
Результаты деятельности организации за 2022 год, тыс. руб.	4 232,00
ИТОГО необходимая валовая выручка:	148 981,47

Потери тепловой энергии на 2025 год учтены в размере 59,14 тыс. Гкал, что соответствует величине потерь тепловой энергии, утверждённой в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2023 год (приказ ДТР Томской области от 20.12.2023 № 1-487/9(563)).

Величина полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год определена экспертами в соответствии со схемой теплоснабжения ЗАТО Северск до 2035 года (актуализация на 2025 год), утверждённой постановлением Администрации ЗАТО Северск от 26.06.2024 № 2122-па (далее – Схема теплоснабжения), и составила 236,36 тыс. Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) по тепловым сетям АО «СХК», на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед.изм.	с 01.01.2025 - 30.06.2025	с 01.07.2025 - 31.12.2025
Тариф на передачу тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода)	руб./Гкал (без учета НДС)	583,46	689,82

Рост величины тарифа на передачу тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода), предлагаемого к вводу в действие с 1 июля 2025 года, относительно тарифа, действующего в декабре 2024 года, составляет 118,2%.

#### **Теплоноситель – Пар.**

По предложению организации АО «СХК»: НВВ на 2025 год составляет 249 887,36 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 32 931,75 тыс. руб.,
- расходы на энергетические ресурсы – 210 211,17 тыс. руб.,
- неподконтрольные расходы – 6 744,44 тыс. руб.,
- прибыль- 0,00 тыс. руб.,

Полезный отпуск тепловой энергии (теплоноситель – пар) по предложению АО «СХК» составляет 273,19 тыс. Гкал.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ на 2023 год определена экспертами в размере 151 760,48 тыс. руб.

Размер операционных расходов на 2025 год скорректирован с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

При расчете НВВ применены:

- ИПЦ 2021/2020 – 106,7 %;
- ИПЦ 2022/2021 – 113,8 %;
- ИПЦ 2023/2022 – 105,9 %;
- ИПЦ 2024/2023 – 108,0 %;
- ИПЦ 2025/2024 – 105,8 %.

Индекс изменения количества активов – 0,00.

Полученная сумма операционных расходов составила 20 668,64 тыс. руб. Энергетические ресурсы определены в сумме 164 445,82 тыс. руб.,

- неподконтрольные расходы – 5 216,04 тыс. руб.,

- прибыль – 0,00 тыс. руб.

Данные статьи расходов приняты экспертами на экономически обоснованном уровне.

По результатам анализа деятельности организации за 2023 год экспертами определена сумма расходов, подлежащая включению в НВВ в размере 2 622,67 тыс. руб.

Величина НВВ на услуги по передаче тепловой энергии на 2025 год составила:

Наименование показателя	2025 год
Операционные расходы, тыс. руб.	20 668,64
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	164 445,82
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	5 216,04
Прибыль, тыс. руб.	0,00
Результаты деятельности организации за 2022 год, тыс. руб.	17 182,31
Результаты деятельности организации за 2023 год, тыс. руб.	2 622,67
ИТОГО необходимая валовая выручка:	210 135,49

Потери тепловой энергии на 2025 год учтены в размере 116,36 тыс. Гкал, что соответствует величине потерь тепловой энергии, утверждённой в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2025 год (приказ ДТР Томской области от 20.12.2023 № 1-487/9(563)).

Величина полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год определена экспертами в соответствии со схемой теплоснабжения ЗАТО Северск до 2035 года (актуализация на 2025 год), утверждённой постановлением Администрации ЗАТО Северск от 26.06.2024 № 2122-па (далее – Схема теплоснабжения), и составила 273,19 тыс. Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на услуги по передаче тепловой энергии (теплоноситель – пар) по тепловым сетям АО «СХК», на 2025 год:

Наименование тарифа	Ед.изм.	с 01.01.2025 - 30.06.2025	с 01.07.2025 - 31.12.2025
Тариф на передачу тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода)	руб./Гкал (без учета НДС)	732,36	807,25

Рост величины тарифа на передачу тепловой энергии (теплоноситель – пар), предлагаемого к вводу в действие с 1 июля 2025 года, относительно тарифа, действующего в декабре 2024 года, составляет 110,2%.

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:**

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 1-487/9(563) изменение, изложив приложение 3 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 3  
к приказу Департамента  
тарифного регулирования Томской области  
от 20.12.2023 № 1-487/9(563)

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода		Теплоноситель - Пар		
1	Акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		одноставочный руб./Гкал	2024	602,61	583,46	557,20	732,36	
			2025	583,46	689,82	732,36	807,25	
			2026	609,94	617,67	647,46	792,35	
			2027	617,67	524,01	792,35	707,55	
			2028	524,01	663,46	707,55	797,60	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*						
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	-	-	
			2025	-	-	-	-	
			2026	-	-	-	-	
			2027	-	-	-	-	
			2028	-	-	-	-	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

**СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.13 повестки** об установлении для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения города Томска объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год

Тоцкая К.П.



В соответствии с п. 8 ст. 14 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки и может быть дифференцирована в зависимости от параметров данного подключения (технологического присоединения), определенных основами ценообразования в сфере теплоснабжения правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определена в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

Величина плановой на 2025 год суммарной подключаемой нагрузки принята в соответствии с перспективной нагрузкой объектов планируемых к подключению в соответствии со Схемой теплоснабжения города Томска до 2038 года, а также проведенным анализом наличия технической возможности их подключения.

В реестр включено 5 объектов с суммарной тепловой нагрузкой 7,0253 Гкал/ч в разных районах города Томска.

Затраты на выполнение мероприятий необходимых для подключения потребителей распределяются между объектами пропорционально их тепловой нагрузке на выполнение всех мероприятий по строительству сетей «последней мили», предусмотренных в заявлении АО «Томск РТС» от 28.08.2024 № ТРТС/01/408 от 29.08.2024 (вх № 1-586 от 30.08.2024).

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам № 760-э от 13.06.2013.

Расчет трудозатрат при выполнении работ по подключению объектов потребителей к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС» на 2025 год по предложению Организации составили -50,96 чел/час на одно подключение, по расчету Экспертов – 34,96 чел/час.

Было сокращено время на согласование расчетов тепловой нагрузки и проектной документации систем теплоснабжения с 28 часов до 12 часов в соответствии со стандартами нормирования времени на выполнения проектных работ.

В соответствии с пунктом 170 приказа ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания) расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) определяются по видам затрат. Накладные расходы общехозяйственного характера определены Организацией по нормативу согласно приказу АО «ТомскРТС» №283 от 29.04.2015. В подтверждении затрат Организацией был представлен Агентский договор от 30.01.2015 № 15.309.78.15, заключенный с АО «ТГК-11» в том числе на сопровождение договоров на подключение к сетям теплоснабжения г.Томска.

Плата устанавливалась за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения. Организацией была представлена информация о доле таких договоров и статистика за период с 2021 – 2023 годы. При расчете был использован индекс цен производителей на 2025 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития на среднесрочный период.

Информация по предложению Организации, расчетам Экспертов и сложившихся отклонениях:

Показатель	ед.изм	Количество			
		Организация	Эксперты	Отклонения	К утверждению
Трудозатраты	чел/час	254,80	174,80	-80,00	174,80
Расходы на выполнение мероприятий	тыс.руб	2 174,94	810,55	-1 364,39	810,55

Показатель	ед.изм	Количество			
		Организация	Эксперты	Отклонения	К утверждению
Плановая нагрузка	Гкал/ч	7,03	7,03	0,00	7,03
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб. / Гкал/час	309,587	115,376	-194,211	115,376
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование), подземная прокладка, диаметр от 50 до 250 мм (П2.1)	тыс.руб.	16 942,702	16 265,114	-677,588	16 265,114

Отклонения связаны уменьшением затрат на выполнение мероприятий по подключению заявителей по Агентскому договору, уменьшением трудозатрат, и актуализацией индекса цен производителей.

#### РЕШИЛИ:

Установить на 2025 год плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения г. Томска для Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521):

№ п/п	Наименование	Значение
Составляющие платы за подключение, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб./Гкал/ч	115,376
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, (П2.1), тыс. руб./Гкал/ч в том числе:	
2.1	Подземная прокладка	
2.1.1	Канальная прокладка	
2.1.1.1	До 250 мм	16 265,114
3	Налог на прибыль *, %	25%
* Налог на прибыль применяется при определении расходов, указанных в пункте 2.		

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

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

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.14 повестки** об установлении для открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения ЗАТО Северск объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год

Тоцкая К.П.

В соответствии с п. 8 ст. 14 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки и может быть дифференцирована в зависимости от параметров данного подключения (технологического присоединения), определенных основами ценообразования в сфере теплоснабжения правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определена в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

В реестр включено 9 объектов с суммарной тепловой нагрузкой 2,33 Гкал/ч.

Затраты на выполнение мероприятий необходимых для подключения потребителей распределяются между объектами пропорционально их тепловой нагрузке на выполнение всех мероприятий по строительству сетей «последней мили», предусмотренных в заявлении ОАО «ТС» от 28.08.2024 № 01-01/738 от 03.09.2024.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам № 760-э от 13.06.2013.

Расчет трудозатрат при выполнении работ по подключению объектов потребителей к системе теплоснабжения ОАО «ТС» на 2025 год по предложению Организации составили — 28,97 чел./час на одно подключение, по расчету Экспертов — 28,57 чел./час.

Было сокращено время на подписание оформленных документов с 2-х часов до 1,6 часа.

Информация о затратах Организации, расчетах затрат Экспертами и сложившихся отклонениях:

Показатель	ед.изм	Количество			
		Организация	Эксперты	Отклонения	К утверждению
Трудозатраты	чел/час	28,97	28,57	-0,40	28,57
Расходы на выполнение мероприятий	тыс.руб	224,98	178,35	-46,63	178,35
Плановая нагрузка	Гкал/ч	2,33	2,33	0,00	2,33

Показатель	ед.изм	Количество			
		Организация	Эксперты	Отклонения	К утверждению
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб. / Гкал/час	96,37	76,554	-19,816	76,554

### РЕШИЛИ:

Установить для Открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) плату за подключение объектов капитального строительства в случае наличия технической возможности подключения к системе централизованного теплоснабжения г. Северска в части проведения мероприятий по подключению объектов капитального строительства заявителей (П1) на 2025 год в размере 76,554 тыс. руб./Гкал/ч.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.15 повестки** о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 N 4-565 «Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения»

Тоцкая К.П.

Заявление 06.12.2024 № 5404 о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 N 4-565 «Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения» рассматривалось в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Организацией были предоставлены материалы о фактических затратах за период 2021-2023 гг, федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей и расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку и ставки тарифа за протяженность водопроводной сети в соответствии с приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (Методические указания) с учетом изменения налогового законодательства на 2025 год (налог на прибыль – 25%).

В соответствии с Методикой Организацией предложена следующая дифференциация тарифов:

- 1) по диаметрам:
  - до 40 мм (включительно);
  - от 40 до 110 мм (включительно);
  - от 110 до 160 мм (включительно);
  - от 160 до 225 мм (включительно);
  - от 225 до 250 мм (включительно).
- 2) типа прокладки сетей (в соответствии с пунктом 115 Методических указаний):
  - открытый;
  - горизонтально направленного бурения-ГНБ;
  - ГНБ в футляре.

Ранее тарифы были утверждены без учета типа прокладки сетей.

Экспертами было проведено сравнение расчетов Организации с укрупненными нормативами цен в строительстве, правильность применения ИЦП (индекса цен производителей в соответствии с прогнозом социально-экономического развития). Были исключены двойные расходы в составе работ по инвентаризации объектов, уточнены затраты на проведение вспомогательных работ по восстановлению благоустройства, исполнительную съемку, проведение земельно-кадастровых работ.

### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 4-565 следующие изменения:

- 1) в пункте 1) приказа слова «1 484,57 тыс. руб./куб. м в час» заменить словами «1 583,55 тыс. руб./куб. м в час»;
- 2) приложение к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2023 № 4-565

Ставки тарифа за протяженность от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ставка тарифа <*>, тыс. руб. за 1 км (без учета НДС)				
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Открытый способ прокладки сетей наружным диаметром:	-	-	-	-	-
1.1	диаметром 40 мм и менее	-	19 669,05	20 495,15	21 314,96	22 167,56
1.2	диаметром от 40 до 110 мм (включительно)	-	21 336,12	22 232,24	23 121,53	24 046,39
1.3	диаметром от 110 до 160 мм (включительно)	-	24 088,45	25 100,16	26 104,17	27 148,33
1.4	диаметром от 160 мм до 225 мм (включительно)	-	27 661,08	28 822,84	29 975,76	31 174,79
1.5	диаметром от 225 мм до 250 мм (включительно)	-	30 196,57	31 464,83	32 723,42	34 032,36
2	Прокладка сетей методом горизонтально-направленного бурения наружным диаметром:	-	-	-	-	-

2.1	до 40 мм (включительно)	-	19 666,83	20 492,83	21 312,55	22 165,05
2.2	от 40 до 110 мм (включительно)	-	21 301,45	22 196,11	23 083,96	24 007,31
2.3	от 110 до 160 мм (включительно)	-	23 997,02	25 004,89	26 005,09	27 045,29
2.4	от 160 до 225 мм (включительно)	-	33 603,27	35 014,61	36 415,19	37 871,80
2.5	от 225 до 250 мм (включительно)	-	36 147,09	37 665,26	39 171,88	40 738,75
3	Прокладка сетей методом горизонтально-направленного бурения в футляре наружным диаметром рабочей трубы:	-	-	-	-	-
3.1	до 40 мм (включительно)	-	35 634,95	37 131,62	38 616,89	40 161,56
3.2	от 40 до 110 мм (включительно)	-	37 448,78	39 021,63	40 582,49	42 205,79
3.3	от 110 до 160 мм (включительно)	-	63 948,77	66 634,62	69 300,00	72 072,00
3.4	от 160 до 225 мм (включительно)	-	76 579,31	79 795,64	82 987,47	86 306,97
3.5	от 225 до 250 мм (включительно)	-	79 416,94	82 752,46	86 062,55	89 505,06

<\*> - тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе питьевого водоснабжения применяются для расчета платы за подключение заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 250 куб. метров в сутки (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)).».

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.16 повестки** о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 5-566 «Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения»

Тоцкая К.П.

Заявление 06.12.2024 № 5405 о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 5-566 «Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения» рассматривалось в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Организацией были предоставлены материалы о фактических затратах за период 2021-2023 гг, федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей и расчет ставки

тарифа за подключаемую нагрузку и ставки тарифа за протяженность канализационной сети в соответствии с приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (Методические указания) с учетом изменения налогового законодательства на 2025 год (налог на прибыль – 25%).

В соответствии с Методикой Организацией предложена следующая дифференциация тарифов:

- 1) по диаметрам:
  - до 40 мм (включительно);
  - от 40 до 110 мм (включительно);
  - от 110 до 160 мм (включительно);
  - от 160 до 225 мм (включительно);
  - от 225 до 250 мм (включительно).
- 2) типа прокладки сетей (в соответствии с пунктом 115 Методических указаний):
  - открытый;
  - открытый в футляре;
  - горизонтально направленного бурения-ГНБ;
  - ГНБ в футляре.

Ранее тарифы были утверждены без учета типа прокладки сетей.

Экспертами было проведено сравнение расчетов Организации с укрупненными нормативами цен в строительстве, правильность применения ИЦП (индекса цен производителей в соответствии с прогнозом социально-экономического развития). Были исключены двойные расходы в составе работ по инвентаризации объектов, уточнены затраты на проведение вспомогательных работ по восстановлению благоустройства, исполнительную съемку, проведение земельно-кадастровых работ.

#### РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2023 № 5-566 следующие изменения:

- 1) в пункте 1) приказа слова «1 362,42 тыс. руб./куб. м в час» заменить словами «1 453,24 тыс. руб./куб. м в час»;
- 2) приложение к приказу изложить в редакции:

«Приложение к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.12.2023 № 5-566

Ставки тарифа за протяженность от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения (технологического присоединения) канализационных сетей к объектам централизованной системы

№ п/п	Показатели	Ставка тарифа <*>, тыс. руб. за 1 км (без учета НДС)				
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Открытый способ прокладки сетей наружным диаметром:	-	-	-	-	-
1.1	до 40 мм (включительно)	-	21 700,12	22 611,53	23 515,99	24 456,63
1.2	от 40 до 110 мм (включительно)	-	22 392,76	23 333,26	24 266,59	25 237,25
1.3	от 110 до 160 мм (включительно)	-	26 167,61	27 266,65	28 357,31	29 491,61
1.4	от 160 до 225 мм (включительно)	-	27 501,37	28 656,43	29 802,69	30 994,79
1.5	от 225 до 250 мм (включительно)	-	27 501,37	28 656,43	29 802,69	30 994,79

2	Открытый способ прокладки сетей в футляре наружным диаметром рабочей трубы:	-	-	-	-	-
2.1	до 40 мм (включительно)	-	27 631,24	28 791,76	29 943,43	31 141,16
2.2	от 40 до 110 мм (включительно)	-	35 691,20	37 190,23	38 677,84	40 224,96
2.3	от 110 до 160 мм (включительно)	-	38 629,26	40 251,69	41 861,76	43 536,23
2.4	от 160 до 225 мм (включительно)	-	50 137,45	52 243,23	54 332,96	56 506,27
2.5	от 225 до 250 мм (включительно)	-	52 397,76	54 598,47	56 782,41	59 053,71
3	Прокладка сетей методом горизонтально-направленного бурения наружным диаметром:	-	-	-	-	-
3.1	до 40 мм (включительно)	-	18 274,46	19 041,99	19 803,66	20 595,81
3.2	от 40 до 110 мм (включительно)	-	18 820,42	19 610,88	20 395,32	21 211,13
3.3	от 110 до 160 мм (включительно)	-	20 976,83	21 857,86	22 732,17	23 641,46
3.4	от 160 до 225 мм (включительно)	-	29 708,28	30 956,03	32 194,27	33 482,04
3.5	от 225 до 250 мм (включительно)	-	31 084,80	32 390,37	33 685,98	35 033,42
4	Прокладка сетей методом горизонтально-направленного бурения в футляре наружным диаметром рабочей трубы:	-	-	-	-	-
4.1	до 40 мм (включительно)	-	33 340,33	34 740,63	36 130,25	37 575,46
4.2	от 40 до 110 мм (включительно)	-	40 789,39	42 502,55	44 202,65	45 970,75
4.3	от 110 до 160 мм (включительно)	-	58 832,29	61 303,25	63 755,38	66 305,59
4.4	от 160 до 225 мм (включительно)	-	70 595,55	73 560,56	76 502,99	79 563,11
4.5	от 225 до 250 мм (включительно)	-	72 356,63	75 395,60	78 411,43	81 547,88

< \* > - тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе хозяйственно-бытовой канализации применяются для расчета платы за подключение заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 250 куб. метров в сутки (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)).».

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

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

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

#### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.17 повестки** об установлении для регулируемой организации Акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения» (АО «РИР») (ИНН 7706757331) цен (тарифов) на услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2025 год

---

Тоцкая К.П.



АО «РИР» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении цен (тарифов) на услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2025 год, исх. № 307-11/11822-11 от 26.04.2024 (вх. № 1-107 от 26.04.2024). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение № 1-107/3 от 17.05.2024.

По предложениям организации АО «РИР»: НВВ на 2025 год по системе теплоснабжения, включающей т/с ОАО «Тепловые сети», составляет 2 050 210,49 тыс. руб., НВВ на 2025 год по системе теплоснабжения, не включающей т/с ОАО «Тепловые сети», составляет 515 627,59 тыс. руб. Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч соответственно 664,64 и 286,41. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей составила:

- горячая вода БУ-1 (СТ, включающая т/с ОАО «Тепловые сети») в размере 257,13 тыс. руб./Гкал/ч в мес.

- горячая вода БУ-2 (СТ, не включающая т/с ОАО «Тепловые сети») в размере 150,03 тыс. руб./Гкал/ч в мес.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами установлено следующее.

Согласно данных таблицы 2.1 схемы теплоснабжения ЗАТО Северск до 2035 года (актуализация на 2025 год), утверждённой постановлением Администрации ЗАТО Северск от 30.06.2023 № 1209-па, резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) на 2025 год составляет 552,17 Гкал/ч, резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) на 2025 год составляет 1004,95 Гкал/ч.

Таким образом, потребность в установлении и взимании платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности АО «РИР» не обоснована.

#### **РЕШИЛИ:**

Отказать АО «РИР» в установлении цен (тарифов) на услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2025 год.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

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

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь правления

Елхина О.В.

**Смета затрат на 2025 год  
ООО "Сетевая компания ТДСК"**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	По данным ДТР
			2025	2025
			план	план
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>руб.</b>	<b>63 230 854,12</b>	<b>46 966 696,01</b>
<b>1.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>руб.</b>	<b>482 766,29</b>	<b>272 841,32</b>
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	482 766,29	272 841,32
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	44 329,22	44 329,22
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	102 676,41	102 676,41
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	201 384,35	42 098,73
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	134 376,31	83 736,96
<b>1.2</b>	<b>расходы на топливо</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>1.3</b>	<b>расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	0,00	0,00
<b>1.4</b>	<b>расходы на холодную воду</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м <sup>3</sup>	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м <sup>3</sup>	0,00	0,00
<b>1.5</b>	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м <sup>3</sup>	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	0,00	0,00
<b>1.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>370 621,51</b>	<b>297 286,37</b>
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	304 602,42	297 286,37
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	66 019,09	0,00
<b>1.7</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>7 553 628,84</b>	<b>10 522 896,89</b>
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	6 181 829,94	9 151 097,88
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	10,25	14,68
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	50 258,78	51 939,75
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	1 371 798,90	1 371 799,02
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	2,19	2,19
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	52 172,15	52 172,15
<b>1.8</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>2 281 195,91</b>	<b>3 177 914,86</b>
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	1 866 912,64	2 763 631,56
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	414 283,27	414 283,30
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
<b>1.9</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>руб.</b>	<b>19 472 223,00</b>	<b>0,00</b>
<b>1.10</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	0,00	0,00
<b>1.11</b>	<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>руб.</b>	<b>16 140 347,56</b>	<b>16 678 245,05</b>
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	420,18	0,00
1.11.1.1	по договорам	руб.	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	420,18	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	16 139 927,38	16 678 245,05
1.11.4.1	покупная тепловая энергия, в том числе:	руб.	16 139 927,38	16 678 245,05
<b>1.12</b>	<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>руб.</b>	<b>607 725,82</b>	<b>130 430,31</b>
1.12.1	услуги связи	руб.	32 351,15	22 252,32
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	166 136,28	89 522,40
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	409 238,39	18 655,60
1.12.5.1	ремонт автомобиля	руб.	154 680,31	18 655,60
<b>1.13</b>	<b>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</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>1.14</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>15 992 475,97</b>	<b>15 803 270,86</b>
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	15 803 270,86	15 803 270,86
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	189 205,11	0,00
1.14.3	концессионная плата	руб.	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	руб.	0,00	0,00
<b>1.15</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>руб.</b>	<b>20 060,08</b>	<b>0,00</b>
<b>1.16</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>руб.</b>	<b>41 576,26</b>	<b>38 049,91</b>
<b>1.17</b>	<b>Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</b>	<b>руб.</b>	<b>23 170,96</b>	<b>23 170,96</b>
<b>1.18</b>	<b>Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>руб.</b>	<b>241 971,63</b>	<b>20 489,47</b>
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	21 209,33	13 060,08
1.18.1.1	моющие средства	руб.	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	руб.	7 804,03	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	345,22	0,00

1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	13 060,08	13 060,08
1.18.2	прочие услуги	руб.	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	220 762,30	7 429,39
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	220 762,30	7 429,39
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00
<b>1.19</b>	<b>налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции</b>	<b>руб.</b>	<b>3 090,29</b>	<b>2 100,00</b>
1.19.1	налог на имущество организаций	руб.	391,04	0,00
1.19.2	земельный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	руб.	2 699,26	2 100,00
1.19.4	водный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	руб.	0,00	0,00
1.20	Прочие неподконтрольные расходы	руб.	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>руб.</b>	<b>26 597,01</b>	<b>23 332,09</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	26 597,01	23 332,09
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	26 597,01	23 332,09
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.		0,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>2 799 075,81</b>
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	2 799 075,81
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>руб.</b>	<b>63 257 451,13</b>	<b>49 789 103,91</b>

Смета расходов на поставку тепловой энергии для потребителей централизованной системы теплоснабжения г.Томска для АО "ТомскРТС" на 2024 год

№ пп	Наименование показателя	2024		
		в целом по году		Отклонение
		принято в тарифном решении (от 20.12.2023 № 1-191/9(560) в ред. от 30.08.2024)	предлагается экспертом в рамках исполнения решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24	
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	4 615 357,58	4 615 357,58	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	15 778,16	15 778,16	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	4 599 579,42	4 599 579,42	0,00
4	Покупная энергия	0	0	0,00
5	Отпуск в сеть	4 599 579,42	4 599 579,42	0,00
6	Потери	1 083 039,60	1 083 039,60	0,00
7	Потребители из сети	3 516 539,82	3 516 539,82	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	3 516 539,82	3 516 539,82	0,00
8.1.	Собственное потребление	0	0	0,00
8.2.	Реализация сторонним потребителям	3 516 539,82	3 516 539,82	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,06	
1	Индекс потребительских цен	1,072	1,072	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1	1	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0	
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	14 763,34	14 763,34	
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0	0	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,06	1,06	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 475 717 475,71	1 475 717 475,71	0,00
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 475 717 475,71	1 475 717 475,71	0,00
III	Неподконтрольные расходы	510 083 402,02	510 083 402,02	0,00
3.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0	0	0,00
3.1.1.	Затраты на водоотведение	0	0	0,00
3.1.2.	Затраты на прочие энергоресурсы	0	0	0,00
3.2.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 278 745,40	1 278 745,40	0,00
3.2.1.	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	1 278 745,40	1 278 745,40	0,00
3.2.2.	концессионная плата	0	0	0,00

№ пп	Наименование показателя	2024		
		в целом по году		Отклонение
		принято в тарифном решении (от 20.12.2023 № 1-191/9(560) в ред. от 30.08.2024	предлагается экспертом в рамках исполнения решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24	
3.2.3.	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0	0	0,00
3.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	39 533 152,85	39 533 152,85	0,00
3.3.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	86 976,15	86 976,15	0,00
3.3.2.	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 790 287,22	3 790 287,22	0,00
3.3.3.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	35 655 889,48	35 655 889,48	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	34 871 987,66	34 871 987,66	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0	0	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	108 010,85	108 010,85	0,00
3.3.3.4	водный налог	0	0	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	675 890,97	675 890,97	0,00
3.3.4.	иные расходы	0	0	0,00
3.4.	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	181 475 202,44	181 475 202,44	0,00
3.4.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	148 398 658,93	148 398 658,93	0,00
3.4.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	33 076 543,51	33 076 543,51	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30	30	0,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,2	0,2	0,00
3.5.	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	98 278 444,85	98 278 444,85	0,00
3.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	149 747 529,66	149 747 529,66	0,00
3.6.1.	амортизация основных средств	136 999 923,90	136 999 923,90	0,00
3.6.2.	амортизация прочего имущества	12 747 605,76	12 747 605,76	0,00
3.7.	другие обосновывающие расходы, в том числе	0	0	0,00
3.7.1.	расходы на обслуживание заемных средств	0	0	0,00
3.7.2.	расходы на услуги банков	0	0	0,00
3.8.	Прочие неподконтрольные расходы	36 950 563,35	36 950 563,35	0,00
3.9.	Налог на прибыль	2 819 763,48	2 819 763,48	0,00
3.9.1.	Ставка налога на прибыль	20	20	0,00

№ пп	Наименование показателя	2024		
		в целом по году		Отклонение
		принято в тарифном решении (от 20.12.2023 № 1-191/9(560) в ред. от 30.08.2024	предлагается экспертом в рамках исполнения решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24	
3.10.	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0	0	0,00
3.10.1.	выпадающие доходы	0	0	0,00
3.10.2.	экономия средств	0	0	0,00
3.10.3.	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0	0	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 620 672 826,47	5 907 289 381,68	286 616 555,20
4.1.	Расходы на топливо (основное)	0		0,00
4.2.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0		0,00
4.3.	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 589 584 082,12	5 876 200 637,32	286 616 555,20
4.3.1.	электрическая энергия, в том числе:	266 519 814,16	266 519 814,16	0,00
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	263 907 975,33	263 907 975,33	0,00
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	47 942,18	47 942,18	0,00
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,5	5,50	0,00
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 611 838,82	2 611 838,82	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0	0	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0	0	0,00
4.3.2.	покупная тепловая энергия, в том числе:	5 323 064 267,96	5 609 680 823,16	286 616 555,20
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	5 323 064 267,96	5 609 680 823,16	286 616 555,20
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0	0	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0	0	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0	0	0,00
4.4.	Расходы на холодную воду	2869623,331	2 869 623,33	0,00
4.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0	0	0,00
4.4.2.	тариф на холодную воду	0	0	0,00
4.5.	Расходы на теплоноситель	28 219 121,03	28 219 121,03	0,00
4.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0	0	0,00
4.5.2.	тариф на теплоноситель	0	0	0,00
V	Прибыль	11 279 053,94	11 279 053,94	0,00

№ пп	Наименование показателя	2024		
		в целом по году		Отклонение
		принято в тарифном решении (от 20.12.2023 № 1-191/9(560) в ред. от 30.08.2024	предлагается экспертом в рамках исполнения решения ФАС России от 11.11.2024 № СП/102575/24	
5.1.	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0	0	0,00
5.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	11 279 053,94	11 279 053,94	0,00
5.3.	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0	0	0,00
5.4.	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0	0	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,15	0,15	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0	0	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	11 611 090,55	25 409 530,53	13 798 439,98
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0	0	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0	0	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 629 363 848,69	7 929 778 843,88	300 414 995,19



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Смета расходов на поставку тепловой энергии для потребителей централизованной системы теплоснабжения г.Томска для АО "ТомскРТС" на 2025 год (корректировка)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 корр	2025 корр	Отклонение предложения ДТР Томской области от утв. плана на 2024,%
			Утв. приказ №1-191/9(560) от 20.12.2023	Предложение АО ТомскРТС	Предложение экспертов	
1	2	3	4	5	6	7
1	<b>Расчет коэффициента индексации</b>					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			5,80%	5,80%	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%		1%	1,00%	
1.3	Индекс изменения количества активов			0,03	0,03	
1.4	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у. е.	14 763,34	15 139,73	15 139,73	
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	
1.6	<b>Коэффициент индексации</b>			<b>1,067448024</b>	<b>1,067448077</b>	
2	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>					
2.1	Расходы на сырье и материалы, всего	тыс. руб.	195 913,28	209 127,25	209 127,26	106,74%
2.1.1	в том числе на ремонты	тыс. руб.	160 902,74	171 755,31	171 755,32	106,74%
2.1.2	в том числе на эксплуатацию	тыс. руб.	35 010,54	37 371,93	37 371,94	106,74%
2.2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	355 901,51	379 906,37	379 906,38	106,74%
	в том числе:		0,00	0,00	0,00	
2.2.1	капитальный ремонт муниципальных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.3	Расходы на оплату труда, всего	тыс. руб.	600 911,27	641 441,54	641 441,58	106,74%
2.3.1	в том числе ремонты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.3.2	в том числе эксплуатация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 корр	2025 корр	Отклонение предложения ДТР Томской области от утв. плана на 2024,%
			Утв. приказ №1-191/9(560) от 20.12.2023	Предложение АО ТомскРТС	Предложение экспертов	
1	2	3	4	5	6	7
2.4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	229 807,72	245 307,80	245 307,81	106,74%
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, в том числе	тыс. руб.	68 064,39	72 655,20	72 655,20	106,74%
2.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	678,88	724,66	724,66	106,74%
2.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	12 920,58	13 792,05	13 792,05	106,74%
2.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	3 343,76	3 569,29	3 569,29	106,74%
2.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	24 750,35	26 419,71	26 419,71	106,74%
2.5.5	Услуги по приему платежей	тыс. руб.		0,00	0,00	
2.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	26 370,82	28 149,48	28 149,48	106,74%
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	2 019,78	2 156,01	2 156,01	106,74%
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	3 882,17	4 144,02	4 144,02	106,74%
2.8	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.9	Другие расходы	тыс. руб.	19 217,35	20 513,52	20 513,52	106,74%
	<b>ИТОГО операционных (подконтрольных) расходов</b>	тыс. руб.	<b>1 475 717,48</b>	<b>1 575 251,70</b>	<b>1 575 251,78</b>	106,74%
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	516 804,25	551 661,68	551 661,71	106,74%
<b>3.</b>	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>тыс. руб.</b>				
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.				

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 корр	2025 корр	Отклонение предложения ДТР Томской области от утв. плана на 2024,%
			Утв. приказ №1-191/9(560) от 20.12.2023	Предложение АО ТомскРТС	Предложение экспертов	
1	2	3	4	5	6	7
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	266 519,81	302 857,75	286 760,50	107,59%
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	5 609 680,82	7 823 155,89	5 912 543,24	105,40%
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 869,62	6 598,22	3 368,29	117,38%
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	28 219,12	70 682,94	30 751,59	108,97%
	<b>ИТОГО расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 907 289,38</b>	<b>8 203 294,81</b>	<b>6 233 423,62</b>	<b>105,52%</b>
4.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				
4.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	33 608,10	35 557,37	33 110,86	98,52%
4.2	Арендная плата	тыс. руб.	1 278,75	1 664,78	1 515,06	118,48%
4.3	Концессионная плата	тыс. руб.				
4.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	39 533,15	56 196,55	39 651,73	100,30%
4.4.1	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	тыс. руб.	86,98	183,54	143,06	164,48%
4.4.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс. руб.	3 790,29	4 039,87	3 995,67	105,42%
4.4.3	налог на имущество	тыс. руб.	34 871,99	51 172,44	34 871,99	100,00%
4.4.4	арендная плата за землю	тыс. руб.	675,89	711,08	551,38	81,58%
4.4.5	транспортный налог	тыс. руб.	108,01	89,62	89,62	82,97%
4.5	Страховые взносы	тыс. руб.	184 817,67	198 627,83	196 983,92	106,58%
4.5.1	в том числе ремонты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4.5.2	в том числе эксплуатация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 корр	2025 корр	Отклонение предложения ДТР Томской области от утв. плана на 2024,%
			Утв. приказ №1-191/9(560) от 20.12.2023	Предложение АО ТомскРТС	Предложение экспертов	
1	2	3	4	5	6	7
4.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	98 278,44	152 587,28	56 911,01	57,91%
4.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	149 747,53	223 163,59	140 960,00	94,13%
4.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	80 030,49	0,00	
	<b>ИТОГО</b>	тыс. руб.	507 263,64	<b>747 827,89</b>	<b>469 132,58</b>	92,51%
5.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 819,76	44 809,75	0,00	0,00%
	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>510 083,40</b>	<b>792 637,64</b>	<b>469 132,58</b>	92,00%
6.	Прибыль	тыс. руб.	11 279,05	3 694,22	122 038,31	1082,06%
6.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	11 279,05	16 266,49	10 823,07	95,96%
6.2.	Предпринимательская прибыль			114 468,55	111 215,24	
7.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс. руб.		2 235,78	0,00	
8.	Результаты деятельности организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, подлежащие учету, всего	тыс. руб.				
	в том числе:	тыс. руб.				
8.1	в 2019 году	тыс. руб.				
8.2	в последующие периоды	тыс. руб.				
9	Размер корректировки НВВ по результатам 2020 года, подлежащий учету, всего	тыс. руб.				
	в том числе:	тыс. руб.				
9.1	в 2023 году	тыс. руб.				
9.2	в последующие периоды	тыс. руб.				
8.1.	Размер корректировки НВВ по результатам 2021 года, подлежащий учету в 2023г	тыс. руб.			-85 021,70	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	2025 корр	2025 корр	Отклонение предложения ДТР Томской области от утв. плана на 2024,%
			Утв. приказ №1-191/9(560) от 20.12.2023	Предложение АО ТомскРТС	Предложение экспертов	
1	2	3	4	5	6	7
8.2.	Размер корректировки НВВ по результатам 2022 года, подлежащий учету в 2024	тыс. руб.	25 409,53	-128 336,73	-21 051,19	
9.	Размер корректировки НВВ по результатам 2023 года, подлежащий учету, всего	тыс. руб.			0,00	
	в том числе					
9.1.	в 2025 году			521 296,23		
9.2.	в 2026-2028 годах					
	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 929 778,84</b>	<b>11 100 808,70</b>	<b>8 293 773,40</b>	<b>104,59%</b>
11.	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям СЦТ г. Томска	тыс. Гкал	3 516,54		3 454,87	
12.	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1 083,04		1 083,04	

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Смета расходов на тепловую энергию в горячей воде на коллекторах источников тепловой энергии, принадлежащих АО "РИР" филиал в г.Северске на 2022 - 2026 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 корп	2025	2025	Рост, %
			Предложение экспертов	Предложение орг	Предложение экспертов	
1	<b>Расчет коэффициента индексации</b>					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	7,20%		5,80%	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%	
1.3	Индекс изменения количества активов		0,0000		0,0010	
1.4	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1 610,80	1 612,35	1 612,35	
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	
1.6	<b>Коэффициент индексации</b>		<b>1,0613</b>		<b>1,0482</b>	
2	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>					
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов, вспомогательных материалов	тыс. руб.	21 439,18		22 472,04	104,82%
2.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	143 682,34		150 604,37	104,82%
2.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	150 874,84		158 143,37	104,82%
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	24 006,45		25 162,99	104,82%
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	44 545,62		46 691,65	104,82%
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	508,79		533,30	104,82%
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	23 204,12		24 322,00	104,82%
2.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	17 323,20		18 157,76	104,82%
2.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2 982,60		3 126,29	104,82%
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	526,90		552,28	104,82%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 корр	2025	2025	Рост, %
			Предложение экспертов	Предложение орг	Предложение экспертов	
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	209,10		219,17	104,82%
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	304,79		319,47	104,82%
2.8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,00		0,00	
2.9	Арендная плата	тыс. руб.	0,00		0,00	
2.10	Другие расходы	тыс. руб.	8,32		8,72	104,82%
	<b>ИТОГО операционных (подконтрольных) расходов:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>385 070,63</b>	<b>397 517,84</b>	<b>403 621,76</b>	<b>104,82%</b>
3	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>		0			
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 373 873,95	1 583 454,35	1 380 490,79	100,48%
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 374,67	156 130,18	1 535,02	111,67%
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	73 919,29	80 160,22	81 204,01	109,85%
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
	<b>ИТОГО расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 449 167,91</b>	<b>1 819 744,75</b>	<b>1 463 229,83</b>	<b>100,97%</b>
4	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.				
4.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4.2	арендная плата за землю	тыс. руб.	3 289,89	7 248,05	2 451,92	74,53%
4.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00		0,00	
4.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	794,27	2 675,15	871,18	109,68%
4.4.1	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	тыс. руб.	233,94	779,67	386,88	165,38%
4.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	147,13	130,10	130,98	89,02%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 корп	2025	2025	Рост, %
			Предложение экспертов	Предложение орг	Предложение экспертов	
4.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	17,79	0,00	0,00	0,00%
4.4.4	налог на имущество	тыс. руб.	413,20	1 765,37	353,31	85,51%
4.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	45 564,20	77 700,24	47 868,11	105,06%
4.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	89 531,31	201 497,40	72 754,89	81,26%
4.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	21 864,70	0,00	
	<b>ИТОГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>139 179,67</b>	<b>310 985,54</b>	<b>123 946,09</b>	<b>89,05%</b>
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	27 274,20	48 558,91	63 645,14	233,35%
	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>166 453,87</b>	<b>359 544,46</b>	<b>187 591,24</b>	<b>112,24%</b>
6	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>109 096,80</b>	<b>240 382,11</b>	<b>190 935,43</b>	<b>172,79%</b>
6.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	343,36	6 085,65	360,30	104,93%
6.2.	Прибыль на кап.вложения	тыс. руб.	108 753,44	188 150,00	190 575,13	173,01%
6.3.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	46 146,45	0,00	
7	Корректировка НВВ по итогам деятельности за 2020 г., не учтенная в НВВ на 2022 год	тыс. руб.				
8	Корректировка НВВ по итогам деятельности за 2021 г.	тыс. руб.				
8.1.	учтенная в НВВ на 2024 год	тыс. руб.	-17 156,23			
8.2.	подлежит учету в последующие периоды регулирования	тыс. руб.				
9.	Корректировка НВВ по итогам деятельности за 2022 г.	тыс. руб.		109 224,29	112 644,26	
9.1.	учтенная в НВВ на 2024 год	тыс. руб.				
9.2.	подлежит учету в последующие периоды регулирования	тыс. руб.		109 224,29		
10.	Корректировка НВВ по итогам деятельности за 2023 г.	тыс. руб.		192 407,46	13 447,04	
11.	Корректировка ИПР по итогам деятельности за 2022 г.	тыс. руб.			5 563,90	



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 корр	2025	2025	Рост, %
			Предложение экспертов	Предложение орг	Предложение экспертов	
12.	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 092 632,98</b>	<b>3 118 820,91</b>	<b>2 377 033,46</b>	<b>113,59%</b>
13.	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 630,72		1 570,61	



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов, вспомогательных материалов	тыс. руб.	48,25	22,63	25,62	49,77	23,34	26,43	50,53	23,70	26,83
2.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 377,50	1 969,29	10 408,21	12 765,82	2 031,07	10 734,75	12 961,84	2 062,26	10 899,58
	БУ-1		0,00	0,00	8 282,09		0,00	8 541,93			8 673,09
	БУ-2		0,00	0,00	2 126,12		0,00	2 192,82			2 226,49
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	23 683,97	0,00	23 683,97	24 427,01	0,00	24 427,01	24 802,09	0,00	24 802,09
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	81,22	0,00	81,22	83,77	0,00	83,77	85,05	0,00	85,05
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	23 602,75	0,00	23 602,75	24 343,25	0,00	24 343,25	24 717,04	0,00	24 717,04
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Другие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО операционных (подконтрольных) расходов:</b>	тыс. руб.	<b>36 109,72</b>	<b>1 991,92</b>	<b>34 117,80</b>	<b>37 242,60</b>	<b>2 054,41</b>	<b>35 188,19</b>	<b>37 814,47</b>	<b>2 085,96</b>	<b>35 728,51</b>
3	<b>Расходы на энергетические ресурсы</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>

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	<b>ИТОГО расходы на энергетические ресурсы</b>	тыс. руб.	<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>
4	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.									
4.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.				0,00	0,00		0,00		
4.2	Арендная плата	тыс. руб.				0,00	0,00		0,00		
4.3	Концессионная плата	тыс. руб.				0,00	0,00		0,00		
4.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	989,84	989,84		5,40	5,40	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.4.1	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	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
4.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6,12	6,12		5,40	5,40	0,00
4.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
4.4.4	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	983,72	983,72		0,00	0,00	0,00
4.4.5	арендная плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
4.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 738,00	594,73	3 143,28	8 293,09	234,91	8 058,17	3 914,48	622,80	3 291,67
	БУ-1	тыс. руб.	0,00	0,00	2 501,19					0,00	2 619,27
	БУ-2	тыс. руб.	0,00	0,00	642,09					0,00	672,40
4.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	11 440,57	0,00	11 440,57	28 134,10	0,00	28 134,10	12 577,04	0,00	12 577,04

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 246,61	8 404,55	842,06	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО</b>	тыс. руб.	<b>15 178,58</b>	<b>594,73</b>	<b>14 583,85</b>	<b>46 663,64</b>	<b>9 629,31</b>	<b>37 034,33</b>	<b>16 496,92</b>	<b>628,20</b>	<b>15 868,72</b>
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	168,92	6,80	162,12	0,00	0,00	0,00
	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	тыс. руб.	<b>15 178,58</b>	<b>594,73</b>	<b>14 583,85</b>	<b>46 832,55</b>	<b>9 636,10</b>	<b>37 196,45</b>	<b>16 496,92</b>	<b>628,20</b>	<b>15 868,72</b>
6	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 870,99	611,37	4 259,62	0,00	0,00	0,00
6.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	675,68	27,18	648,49	0,00	0,00	0,00
7	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4 195,31	584,19	3 611,13	0,00	0,00	0,00
8	Выручка от компенсации потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка:</b>	тыс. руб.	<b>51 288,30</b>	<b>2 586,65</b>	<b>48 701,65</b>	<b>88 946,15</b>	<b>12 301,88</b>	<b>76 644,26</b>	<b>54 311,39</b>	<b>2 714,16</b>	<b>51 597,22</b>
	в том числе:										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год			Предложение АО "РИР" на 2025 год			Предложение экспертов на 2025 год		
			всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт	всего, в том числе	передача	сбыт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9.1	в системе теплоснабжения, включающей тепловые сети ОАО "Тепловые сети"	тыс. руб.	45 910,88	0,00	45 910,88				48 674,69		48 674,69
9.2.	в системе теплоснабжения, не включающей тепловые сети ОАО "Тепловые сети"	тыс. руб.	5 377,42	2 586,65	2 790,78				5 636,69	2 714,16	2 922,53



ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Смета расходов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2022 - 2026 годы для АО "РИР", филиал в г.Северске

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом от 15.12.2021 №9-180/9(447)	Предложение по корректировке на 2025 год	
			2024 год	АО "РИР"	экспертов
1	<b>Расчет коэффициента индексации</b>				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	7,20%		5,80%
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
1.3	Индекс изменения количества активов		0,0000		0,0010
1.3.1	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1 610,80		1 612,35
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
1.5	<b>Коэффициент индексации</b>		<b>1,0613</b>		<b>1,0482</b>
2	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>				
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	11 996,04		12 573,96
2.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00		0,00
2.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 308,02		1 371,03
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 245,55		1 305,55
2.4.1	расходы по обеспечению контроля качества горячего водоснабжения	тыс. руб.	1 245,55		1 305,55
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	187,86		196,91
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	22,79		23,89
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	28,38		29,75
2.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00		0,00
2.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	136,69		143,27
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,00		0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом от 15.12.2021 №9-180/9(447)	Предложение по корректировке на 2025 год	
			2024 год	АО "РИР"	экспертов
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	9,37		9,82
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	7,06		7,40
2.8	Лизинговый платеж	тыс. руб.			
2.9	Арендная плата	тыс. руб.			
2.10	Другие расходы	тыс. руб.			
	<b>ИТОГО операционных (подконтрольных) расходов:</b>	тыс. руб.	<b>14 753,89</b>	<b>14 351,35</b>	<b>15 464,68</b>
<b>3.</b>	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>тыс. руб.</b>			
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.			
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	10 978,17	
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.		0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 078,26	5 250,26	5 088,83
	<b>ИТОГО расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 078,26</b>	<b>16 228,43</b>	<b>5 088,83</b>
<b>4.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.			
4.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.			
4.2	Арендная плата	тыс. руб.			
4.3	Концессионная плата	тыс. руб.			
4.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	409,71	16,32	14,58
4.4.1	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	тыс. руб.			
4.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	14,69	16,32	14,58
4.4.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.			

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом от 15.12.2021 №9-180/9(447)	Предложение по корректировке на 2025 год	
			2024 год	АО "РИР"	экспертов
4.4.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	395,02	1 602,68	414,05
4.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7 208,18	7 211,96	6 269,97
4.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.			
	<b>ИТОГО</b>	тыс. руб.	7 617,89	8 830,96	6 698,60
5.	Налог на прибыль	тыс. руб.	6,58	115,52	9,26
	<b>Итого неподконтрольных расходов:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 624,47</b>	<b>8 946,48</b>	<b>6 707,86</b>
6.	Прибыль	тыс. руб.	26,31	2 432,60	27,78
7	Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год, не учтенная в НВВ на 2021, 2022 гг.	тыс. руб.			
8	Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2023 год	тыс. руб.	511,50	11 026,50	3 087,04
9	Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2022 год		2 685,55	537,11	568,26
10	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка:</b>	тыс. руб.	<b>30 679,98</b>	<b>53 522,48</b>	<b>30 944,44</b>
11	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. куб.м.	3 758,96	3 593,03	3 593,03
	тариф 1 полугодие		7,66	8,61	8,61
	тариф 2 полугодие		8,61	-	8,61

Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии по корректировке тарифов, установленных для ОАО "Тепловые сети" на 2021-2025 годы, в части 2025 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год (корр)	Предложение экспертов на 2025 год (корр)
1	2	3	4	5
1	<b>Расчет коэффициента индексации</b>			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,30%	5,80%
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%
1.3	Индекс изменения количества активов		0,000	0,005
1.4	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	4 617,62	4 617,87
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
1.6	<b>Коэффициент индексации</b>		<b>1,047</b>	<b>1,051</b>
2	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов (текущий ремонт), вспомогательных материалов	тыс. руб.	X	5 263,19
2.2	Расходы на ремонт основных средств (материалы на кап.ремонт)	тыс. руб.		13 309,24
2.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.		98 452,26
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.		7 971,83
2.4.1.	<i>Доставка миксером 3 м3</i>	<i>тыс. руб.</i>		179,57
2.4.2.	<i>Доставка миксером 5 м3</i>	<i>тыс. руб.</i>		66,61
2.4.3.	<i>Работы по восстановлению асфальтобетонного покрытия внутриквартальных проездов и тротуаров после выполнения работ по капитальному ремонту тепловых сетей</i>	<i>тыс. руб.</i>		2 528,34
2.4.4.	<i>Поддержание в постоянной готовности сил и средств профессионального АСФ к реагированию на чрезвычайные ситуации</i>	<i>тыс. руб.</i>		100,73

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год (корр)	Предложение экспертов на 2025 год (корр)
1	2	3	4	5
2.4.5.	Услуги по проведению лабораторных и инструментальных исследований	тыс. руб.		1 011,95
2.4.6.	Услуги по проведению инструментальных исследований в помещениях	тыс. руб.		7,48
2.4.7.	Работы по дезинсекции	тыс. руб.		3,31
2.4.8.	Работы по калибровке и поверке средств измерения	тыс. руб.		76,06
2.4.9.	Техническое обслуживание станции	тыс. руб.		123,19
2.4.10.	на оказание услуг Удостоверяющего центра (электронный ключ на 12 мес)	тыс. руб.		10,86
2.4.11.	заправка огнетушителей, обслуживание пожарных кранов и пожарной сигнализации	тыс. руб.		177,52
2.4.12.	предрейсовый, текущий и обязательный мед.осмотр (включая медикаменты)	тыс. руб.		1 284,50
2.4.13.	услуги автотранспорта стороннего	тыс. руб.		56,79
2.4.14.	обследование трубопроводов, измерительный контроль сварных швов	тыс. руб.		667,00
2.4.15.	ремонт автомобилей и диагностика, тех.осмотр	тыс. руб.		303,83
2.4.16.	расходы на текущий ремонт и содержание зданий и сооружений	тыс. руб.		332,59
2.4.17.	расходы на содержание транспорта	тыс. руб.		197,80
2.4.18.	услуги по эксплуатации эл. Оборудования и кабельных линий	тыс. руб.		475,02
2.4.19.	вывоз и утилизация мусора			368,70
2.4.20.	работы по монтажу и пуско-наладке оборудования			0,00
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.		4 705,96
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.		85,65
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.		57,08
2.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.		2 406,08
2.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.		896,07

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год (корр)	Предложение экспертов на 2025 год (корр)
1	2	3	4	5
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.		1 261,09
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.		0,00
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.		99,40
2.8	Лизинговый платеж	тыс. руб.		0,00
2.9	Арендная плата	тыс. руб.		0,00
2.10	Другие расходы	тыс. руб.		0,00
	<b>ИТОГО операционных (подконтрольных) расходов:</b>	тыс. руб.	<b>203 666,98</b>	<b>129 801,88</b>
3	<b>Расходы на энергетические ресурсы</b>			
3.1	Расходы на электрическую энергию на технол. нужды	тыс. руб.	2 646,47	10 691,78
3.2	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	
3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	252,20
3.4	Расходы на теплоноситель (потери)	тыс. руб.	7 614,34	7 614,34
3.5	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.	454 819,10	459 995,24
	<b>ИТОГО расходы на энергетические ресурсы</b>	тыс. руб.	<b>465 079,91</b>	<b>478 553,56</b>
4	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.		
4.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		
4.2	Арендная плата	тыс. руб.		
4.3	Концессионная плата	тыс. руб.		
4.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	5 316,02	1 086,28
4.4.1	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	тыс. руб.	100,00	73,59
4.4.2	расходы на обязательное страхование (имущество+ОСАГО)	тыс. руб.	2 192,67	45,60
4.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	153,58	151,93
4.4.4	налог на имущество	тыс. руб.	2 716,22	684,02
4.4.5	арендная плата за землю	тыс. руб.	153,55	131,14
4.5	Страховые взносы	тыс. руб.	39 271,66	29 732,58

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение организации на 2025 год (корр)	Предложение экспертов на 2025 год (корр)
1	2	3	4	5
4.6	Расходы прошлого периода	тыс. руб.		
4.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	32 229,43	21 739,00
4.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.		
	<b>ИТОГО</b>	тыс. руб.	76 817,11	52 557,87
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	9 439,55	25,99
	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	тыс. руб.	<b>86 256,66</b>	<b>52 583,86</b>
6	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	37 758,20	77,97
6.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	480,00	77,97
6.2	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	37 278,20	
7	<b>Результаты деятельности организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</b>	тыс. руб.		
8	Корректировка НВВ по результатам 2020 года, учтенная в НВВ 2020 г.	тыс.руб.		
9	Корректировка /НВВ по результатам 2021 года, учтенная в НВВ 2021 г.	тыс.руб.		
10	Корректировка /НВВ по результатам 2022 года, учтенная в НВВ 2023 г.	тыс.руб.	-5 000,00	-43 721,47
11	Корректировка /НВВ по результатам 2023 года, учтенная в НВВ 2024 г.	тыс.руб.		
12	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка:</b>	тыс. руб.	<b>787 761,75</b>	<b>617 295,80</b>
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	949,58	949,58
14	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	303,84	303,84

Смета расходов на передачу тепловой энергии в горячей воде по тепловым сетям АО "Сибирский химический комбинат" на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение СХК на 2025 год	Предложение экспертов	Предложение СХК на 2025 год	Предложение экспертов
			2025 год	2025 год корректировка	2025 год	2025 год корректировка
			горячая вода			пар
1	<b>Расчет коэффициента индексации</b>					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		105,80%		105,80%
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%		1,00%
1.3	Индекс изменения количества активов	%		0,000		0,000
1.4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	уе		1 350,88		1 350,88
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75		0,75
1.6	<b>Коэффициент индексации</b>			<b>1,0474</b>		<b>1,0474</b>
2	Операционные (подконтрольные) расходы					
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	3 567,16	5 716,51	188,42	2 176,89
2.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	6 037,60	2 067,82	417,03	557,09
2.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	16 075,09	14 094,95	17 879,94	15 914,28
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	24 125,15	12 322,71	2 570,43	1 509,71



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение	Предложение	Предложение	Предложение
			СХК на 2025 год	экспертов	СХК на 2025 год	экспертов
			2025 год	2025 год корректировка	2025 год	2025 год корректировка
			горячая вода		пар	
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	179,60	517,37	201,09	510,67
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.		0,00		0,00
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.		0,00		0,00
2.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.		0,00		0,00
2.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.		0,00		0,00
2.5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.		0,00		0,00
2.5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.		0,00		0,00
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	92,78	0,00
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	59,82	0,00	41,29	0,00
2.8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Другие расходы	тыс. руб.	32 820,45	0,00	11 540,77	0,00
	<b>ИТОГО операционных (подконтрольных) расходов:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>82 864,87</b>	<b>34 719,37</b>	<b>32 931,75</b>	<b>20 668,64</b>
3.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	128 909,52	100 102,40	210 211,17	164 445,82
3.1	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12 748,32	10 664,32	198,61	44,23
3.2	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.	116 161,19	89 438,08	210 012,55	164 401,59

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение СХК на 2025 год	Предложение экспертов	Предложение СХК на 2025 год	Предложение экспертов
			2025 год	2025 год корректировка	2025 год	2025 год корректировка
			горячая вода		пар	
	<b>ИТОГО расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>128 909,52</b>	<b>100 102,40</b>	<b>210 211,17</b>	<b>164 445,82</b>
4.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				
4.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	2 896,72	0,00	676,70	0,00
4.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 869,58	16,73	329,64	15,46
4.4.1	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	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	1 514,67	16,73	20,08	15,46
4.4.3.	транспортный налог	тыс. руб.	5,34	0,00	0,88	0,00
4.4.4.	земельный налог	тыс. руб.	1,78	0,00	1,99	0,00
4.4.5.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	347,79	0,00	306,70	0,00
4.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 902,90	4 298,96	5 453,38	4 853,86
4.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00		0,00	
4.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7 070,98	5 612,01	284,72	346,72

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение СХК на 2025 год	Предложение экспертов	Предложение СХК на 2025 год	Предложение экспертов
			2025 год	2025 год корректировка	2025 год	2025 год корректировка
			горячая вода		пар	
4.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.				
5.	Налог на прибыль	тыс. руб.				
	<b>Итого неподконтрольных расходов:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 740,20</b>	<b>9 927,70</b>	<b>6 744,44</b>	<b>5 216,04</b>
6.	Прибыль	тыс. руб.				
7.	<b>Размер корректировки НВВ по результатам 2022 года</b>	<b>тыс. руб.</b>		4 232,00		19 804,98
8.	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>228 514,58</b>	<b>148 981,47</b>	<b>249 887,36</b>	<b>210 135,49</b>
8.1.	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>112 353,39</b>	<b>59 543,39</b>	<b>39 874,81</b>	<b>45 733,90</b>
9.	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал		236,36		273,19
10.	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал		59,14		116,36
11.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал		630,31		769,18