

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

В.Ю.Трапезников

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

30.10.2023

№ 25/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

В.Ю.Трапезников	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
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
И.М.Саубанова	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Кузьмин С.Ю.	Заместитель генерального директора-технический директор-АО «Томская генерация» (доверенность № 101 от 02.10.2023)
Афанасьева Е.А.	Заместитель директора по экономике АО «Северский водоканал» (доверенность № 03/23 от 01.01.2023)
Вышебаба А.М.	Начальник отдела экономики и финансов филиала АО ««Русатом Инфраструктурные решения» (доверенность № 307/115 ДОВ от 20.02.2023)

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 9):

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. № 1-716/9(229) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»
2. Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) на 2024 - 2028 годы
3. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска»
4. Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024 - 2028 годы
5. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы»
6. Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на 2024 - 2026 годы
7. Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024-2028 годы
8. Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) на 2024-2028 годы
9. Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения» (ИНН 7017374014) на 2024-2028 годы

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. № 1-716/9(229) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее по тексту – Департамент) обратилась организация Акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) (далее по тексту – Организация) с заявлением о внесении изменений в инвестиционную программу на 2019-2023 гг. (далее – инвестиционная программа) 29.08.2023 (исх. № ТГ/1/241 от 29.08.2023) (вх. № 53/2075 от 29.08.2023) в электронном виде.

В соответствии с Распоряжением Департамента № 1-559/1 от 27.07.2023 проведен анализ скорректированной инвестиционной программы АО «Томская генерация» на 2019-2023 гг.

Дополнительно, в связи с необходимостью выполнения в 2023 году работ по реконструкции системы «АМАКС» на котлогенераторах Томской ГРЭС-2, Организацией были направлены дополнительные материалы по доработанному проекту инвестиционной программы с заявлением о внесении изменений в инвестиционную программу 26.09.2023 (исх. № ТГ/1/273 от 26.09.2023) (вх. № 1-559/6 от 27.09.2023).

По результатам анализа представленных материалов для внесения изменений в инвестиционную программу в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных

программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее по тексту - Правила), экспертом установлено следующее:

1. Инвестиционная программа Организации с внесенными изменениями на 2019-2023 гг. соответствует пунктам 8-19 Правил.

2. В соответствии с пунктом 21 Правил, Департаментом инвестиционная программа с внесенными изменениями была направлена на согласование в орган местного самоуправления городского округа, на территории которого Организация осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения, от которого получен положительный ответ (исх. № 7601 от 10.10.2023).

В результате корректировки инвестиционной программы в 2023 г. было включено мероприятие «Установка анкерных линий для проведения высотных работ на приёмно-сливной эстакаде мазутного хозяйства на Томской ТЭЦ-1», исключены: «Реконструкция оборудования предоочистки химического цеха с заменой шатра осветлителя №4 на Томской ГРЭС-2» Ввиду ограниченного объема источников финансирования инвестиционной программы на 2023 год и с учетом увеличения стоимости полного комплекса работ по замене осветлителя, выполнить работы в текущем году не представляется возможным; «Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата №1 на Томской ТЭЦ-3. Реализация проекта перенесена с 2023 года на 2024-2026 годы (п. 3.2.30 в проекте ИПР 2024-2028), ввиду того, что для обеспечения импортнезависимости и устойчивого функционирования компаний Группы «Интер РАО» в том числе в части программного обеспечения, существующую систему ЭГСР, которая функционирует на базе операционной системы Windows необходимо заменить на систему, работающую на отечественном аналоге ПО «Astra Linux».

Замечания к представленному проекту инвестиционной программы у Департамента отсутствуют.

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) на 2019-2023 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

Утвердить скорректированную инвестиционную программу акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы» в соответствии с приложением 1 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) на 2024 - 2028 годы

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее по тексту – Департамент) обратилась организация АО «Томская генерация» (далее по тексту – Организация) с проектом инвестиционной программы на 2024-2028 гг. В связи с отказом в согласовании инвестиционной программы Администрацией города Томска (исх. № 01-01-16/1759 от 31.05.2023) Департамент вернул проект инвестиционной программы на доработку (исх. № 53-03-0535 от 06.06.2023).

По обращению Организации (исх. № ТГ/03/361 от 07.06.2023) Департаментом было согласовано продление сроков предоставления доработанного пакета документов по проекту инвестиционной программы, после утверждения Минэнерго схемы теплоснабжения г. Томска до 2038 г. (актуализация на 2024 г.), до 31.08.2023 г (исх. № 53-03-0584 от 23.06.2023).

Организация направила в адрес Департамента инвестиционную программу в электронном виде, заверенную квалифицированной электронной подписью на CD-диске (исх. № ТГ/1/244 от 31.08.2023).

В соответствии с Распоряжением Департамента № 1-560/1 от 31.08.2023 проведен анализ инвестиционной программы АО «Томская генерация» на 2024-2028 гг.

По результатам анализа представленных материалов в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 410 от 05.05.2014 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее по тексту - Правила), установлено следующее:

1. Основной целью инвестиционной программы является восстановление и обновление основных фондов Общества для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в Томской области.

2. Инвестиционная программа Организации соответствует пунктам 8-19 Правил.

3. В соответствии с пунктом 21 Правил, Департаментом инвестиционная программа была направлена на согласование в орган местного самоуправления городского округа, на территории которого Организация осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения, от которого получен положительный ответ (исх. № 7062 от 21.09.2023).

4. По результатам рассмотрения Департаментом в адрес Организации были направлены замечания (исх. № 53-03-0982 от 06.10.2023). 13.10.2023 доработанная инвестиционная программа была направлена в адрес Департамента в электронном виде, заверенная квалифицированной электронной подписью (исх. № ТГ/1/304 от 13.10.2023).

5. Замечания к представленному проекту инвестиционной программе у Департамента отсутствуют.

Предлагается утвердить проект инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы в соответствии с проектом приказа (Приложение 2).

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы на территории города Томска согласно Приложению 2 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска»

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее по тексту – Департамент) обратилась организация АО «ТомскРТС» (далее по тексту – Организация) с заявлением о внесении изменений в инвестиционную программу на 2019-2023 гг. (далее – инвестиционная программа) 29.08.2023 (исх. № ТРТС/Пс/1711 от 29.08.2023) (вх. № 53/2074 от 29.08.2023) в электронном виде.

В соответствии с Распоряжением Департамента № 1-558/1 от 29.08.2023 проведен анализ скорректированной инвестиционной программы АО «ТомскРТС» на 2019-2023 гг.

По результатам анализа представленных материалов для внесения изменений в инвестиционную программу в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее по тексту - Правила), экспертом установлено следующее:

1. Инвестиционная программа Организации с внесенными изменениями на 2019-2023 гг. соответствует пунктам 8-19 Правил.

2. В соответствии с пунктом 21 Правил, Департаментом инвестиционная программа с внесенными изменениями была направлена на согласование в орган местного самоуправления городского округа, на территории которого Организация осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения, от которого получен положительный ответ (исх. № 6826 от 13.09.2023).

3. Изменения вносятся в связи с уточнением расходов на реализацию мероприятий.

4. Замечания к представленному проекту инвестиционной программы у Департамента отсутствуют.

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы в соответствии с проектом приказа (Приложение 3).

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы на территории города Томска» изменения, изложив приложения 2, 5 к приказу в редакции согласно Приложению 3 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
О.И.Критина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2024 - 2028 годы

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее по тексту – Департамент) обратилась организация АО «ТомскРТС» (далее – Организация) с проектом инвестиционной программы на 2024-2028 гг. (далее – инвестиционная программа) 07.04.2023 (исх. № ТРТС/Пс/680 от 07.04.2023) в электронном виде.

В соответствии с Распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области № 1-559/1 от 04.09.2023 проведен анализ инвестиционной программы АО «ТомскРТС» на 2024-2028 гг.

Организация направила актуализированный проект инвестиционной программы на 2024-2028 гг. (далее – инвестиционная программа) (исх. № ТРТС/Пс/1758 от 04.09.2023) (вх. № 53/2074 от 29.08.2023) в электронном виде. Из программы было исключено мероприятие по строительству новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности, а также уточнен размер амортизации на 2024 год (исх. № ТРТС/Пс/286 от 17.08.2023).

По результатам анализа представленных материалов в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее по тексту - Правила), установлено следующее:

1. Проект программы обеспечивает возможность дополнительного подключения потребителей, улучшение гидравлических режимов, реализацию региональных программ ввода жилья.

2. Инвестиционная программа Организации соответствует пунктам 8-19 Правил.

3. В соответствии с пунктом 21 Правил, Департаментом инвестиционная программа была направлена на согласование в орган местного самоуправления городского округа, на территории которого Организация осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения, от которого получен положительный ответ (исх. № 7063 от 21.09.2023).

4. Замечания к представленному проекту инвестиционной программы у Департамента отсутствуют.

Предлагается утвердить проект инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы в соответствии с проектом приказа (Приложение 4).

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы на территории города Томска согласно Приложению 4 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

О.И.Критинина ЗА

Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы»

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее по тексту – Департамент) обратилась организация АО «Русатом Инфраструктурные решения» (далее по тексту – Организация) с заявлением о внесении изменений в инвестиционную программу на 2021-2023 гг. (далее – инвестиционная программа) от 29.08.2023 (исх. № 307-11/21809-11 от 29.08.2023) на 22 листах и в электронном виде.

В соответствии с Распоряжением Департамента № 1-557/1 от 29.08.2023 проведен анализ скорректированной инвестиционной программы АО «Русатом Инфраструктурные решения» на 2021-2023 гг.

Дополнительно, в связи с перераспределением расходов по годам по мероприятию «Модернизация котлоагрегата КА №14» и увеличению расходов по мероприятию

«Компактизация ТЭЦ», Организацией были направлены дополнительные материалы по доработанному проекту инвестиционной программы заявлением о внесении изменений в инвестиционную программу 11.09.2023 (исх. № 307-11/22910-11 от 11.09.2023) (вх. № 53/2163 от 11.09.2023).

По результатам анализа представленных материалов для внесения изменений в инвестиционную программу в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее по тексту - Правила), установлено следующее:

1. Инвестиционная программа Организации с внесенными изменениями на 2019-2023 гг. соответствует пунктам 8-19 Правил.

2. В соответствии с пунктом 21 Правил, Департаментом инвестиционная программа с внесенными изменениями была направлена на согласование в орган местного самоуправления городского округа, на территории которого Организация осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения, от которого получен положительный ответ (исх. № 01-01-12/3902 от 28.09.2023).

3. В целях учета актуальных значений по переходящим мероприятиям «Модернизация котлоагрегатов».

4. Замечания к представленному проекту инвестиционной программы у Департамента отсутствуют.

Предлагается утвердить проект скорректированной инвестиционной программы Акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы в соответствии с проектом приказа (Приложение 5).

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.10.2020, № 7001202010300001) изменения, изложив приложения №№ 2, 3, 5 к приказу в редакции согласно Приложению 5 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
О.И.Критина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее по тексту – Департамент) обратилась организация АО «Русатом Инфраструктурные решения» (далее по тексту – Организация) с проектом инвестиционной программы на 2024-2026 гг. (далее – инвестиционная программа) 14.04.2023 (исх. № 307-11/8408-11 от 14.04.2023) (вх. № 53/0831 от 14.04.2023) на 54 листах и в электронном виде.

В соответствии с Распоряжением Департамента № 1-601/1 от 11.09.2023 проведен анализ инвестиционной программы АО «Русатом Инфраструктурные решения» на 2024-2026 гг.

Организацией (исх. № 307-11/22910-11 от 11.09.2023) (вх. № 53/2163 от 11.09.2023) в адрес Департамента были направлены уточнения к ранее направленной на рассмотрение и утверждение инвестиционной программы 2024-2026 гг.

По результатам анализа представленных материалов в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 410 от 05.05.2014 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее по тексту - Правила), установлено следующее:

1. Инвестиционная программа Организации соответствует пунктам 8-19 Правил.

2. В соответствии с пунктом 21 Правил, Департаментом инвестиционная программа была направлена на согласование в орган местного самоуправления городского округа, на территории которого Организация осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения, от которого получен положительный ответ (исх. № 01-01-12/3902 от 28.09.2023).

Департаментом рассмотрен проект инвестиционной программы и внесены изменения в части размера источника финансирования. Была проведена корректировка размера источника финансирования проекта на период ее реализации: общий размер скорректирован с 1 551,51 млн. руб. до 1 512,31 млн. руб. (без учета НДС), в том числе размер инвестиционных составляющих в тарифе: прибыль от оказания услуг по передаче – скорректирована с 203,18 млн. руб. до 326,26 млн. руб., амортизация, учтенная в тарифе – скорректирована с 598,47 млн. руб. до 290,22 млн. руб.

Иные замечания к представленному проекту инвестиционной программы у Департамента отсутствуют.

Предлагается утвердить проект инвестиционной программы Акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на 2024 - 2026 годы в соответствии с проектом приказа (Приложение 6).

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) на 2024 - 2026 годы согласно Приложению 6 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

Г.К.Кулешов ЗА
О.И.Критинина ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.7 повестки об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024-2028 годы

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее по тексту – Департамент) обратилась организация ООО «Томскводоканал» (далее по тексту – Организация) с проектом инвестиционной программы на 2024-2028 гг. (далее – инвестиционная программа) 17.10.2023 (исх. № 28-4158 от 17.10.2023) (вх. № 4-594 от 19.10.2023) в электронном виде.

В соответствии с Распоряжением Департамента № 4-594 от 19.10.2023 проведен анализ инвестиционной программы ООО «Томскводоканал» на 2024-2028 гг.

По результатам анализа представленных материалов в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения, а также требований к составу и содержанию таких программ Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее по тексту – Правила), установлено следующее:

1. Инвестиционная программа Организации соответствует Правилам.

2. Инвестиционная программа подготовлена в соответствии с техническим заданием, утвержденным постановлением администрации Горда Томска от 05.04.2023 № 251 «Об утверждении технического задания на разработку инвестиционной программы ООО «Томскводоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024-2028 годы».

Департаментом рассмотрен проект инвестиционной программы и внесены изменения в части размера источника финансирования. Была проведена корректировка размера источника финансирования проекта на период ее реализации: общий размер скорректирован с 2 751,84 млн. руб. до 2 748,34 млн. руб. (без учета НДС), в том числе размер инвестиционных составляющих в тарифе: прибыль от оказания услуг – скорректирована с 1 862,61 млн. руб. до 1 817,55 млн. руб., амортизация, учтенная в тарифе – скорректирована с 11,8 млн. руб. до 53,35 млн. руб.

Иные замечания к представленному проекту инвестиционной программе у Департамента отсутствуют.

Предлагается утвердить проект инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024-2028 годы в соответствии с проектом приказа (Приложение 7).

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024 - 2028 годы согласно Приложению 7 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников ЗА

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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) на 2024-2028 годы

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее по тексту – Департамент) обратилась организация АО «Северский водоканал» (далее по тексту – Организация) с проектом инвестиционной программы на 2024-2028 гг. (далее – инвестиционная программа).

Организация уточнила письмом № 4468 от 07.09.2023 года, что инвестиционная программа будет направлена повторно в адрес Департамента после согласования с Администрацией ЗАТО Северск.

13 октября 2023 года Организация направила согласованный проект инвестиционной программы на 2024-2028 гг. (далее – инвестиционная программа) (исх. № 4-468 от 07.09.2023) (вх. № 4-586 от 19.10.2023) в электронном виде.

В соответствии с Распоряжением Департамента № 4-586/1 от 05.09.2023 проведен анализ инвестиционной программы ООО «Томскводоканал» (далее по тексту – Организация) на 2024-2028 гг.

По результатам анализа представленных материалов в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения, а также требований к составу и содержанию таких программ Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее по тексту – Правила), установлено следующее:

1. Инвестиционная программа Организации соответствует Правилам.

2. Инвестиционная программа подготовлена в соответствии с техническим заданием, утвержденным распоряжением Администрации ЗАТО Северск от 11.10.2023 № 941-ра «Об утверждении технического задания на разработку инвестиционной программы Акционерного общества «Северский водоканал» по развитию, реконструкции и модернизации систем коммунального водоснабжения и водоотведения г. Северска на 2024-2028 годы».

Департаментом рассмотрен проект инвестиционной программы и внесены изменения в части размера источника финансирования. Была проведена корректировка размера источника финансирования проекта на период ее реализации: общий размер предлагается принять по предложению Организации в размере 148,09 млн. руб. (без учета НДС), в том числе размер инвестиционных составляющих в тарифе: прибыль от оказания услуг – скорректирована с 29,77 млн. руб. до 33,27 млн. руб., амортизация, учтенная в тарифе – скорректирована с 29,71 млн. руб. до 26,21 млн. руб.

Иные замечания к представленному проекту инвестиционной программе у Департамента отсутствуют.

Предлагается утвердить проект инвестиционной программы Акционерного общества «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) на 2024-2028 годы в соответствии с проектом приказа (Приложение 8).

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024 - 2028 годы согласно Приложению 8 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
О.И.Критинина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения» (ИНН 7017374014) на 2024-2028 годы

Тоцкая К.П.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее по тексту – Департамент) обратилась организация ООО «Городские очистные сооружения» (далее по тексту – Организация) с проектом инвестиционной программы на 2024-2028 гг. (далее – инвестиционная программа) 29.05.2023 (исх. № 123 от 29.05.2023) (вх. № 4-498 от 30.05.2023) на бумажном носителе

В соответствии с Распоряжением Департамента № 4-498/1 от 30.05.2023 и проведен анализ инвестиционной программы ООО «Городские очистные сооружения» на 2024-2028 гг.

По результатам анализа представленных материалов в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения, а также требований к составу и содержанию таких программ Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее по тексту – Правила), установлено следующее:

Инвестиционная программа Организации соответствует Правилам.

Департаментом рассмотрен проект инвестиционной программы и внесены изменения в части размера источника финансирования. Была проведена корректировка размера источника финансирования проекта инвестиционной программы на период ее реализации: общий размер скорректирован с 448,24 млн. руб. до 436,34 млн. руб. (без учета НДС), в том числе размер

инвестиционных составляющих в тарифе: прибыль от оказания услуг по передаче – скорректирована с 137,28 млн. руб. до 161,33 млн. руб., амортизация, учтенная в тарифе – скорректирована с 62,48 млн. руб. до 74,43 млн. руб., плата за сброс загрязняющих веществ – 169,22 млн. руб. (предложение Организации), плата за негативное воздействие – 30 млн.руб.

Иные замечания к представленному проекту инвестиционной программе у Департамента отсутствуют.

Предлагается утвердить проект инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения» (ИНН 7017374014) на 2024-2028 годы в соответствии с проектом приказа (Приложение 9).

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения» (ИНН 7017374014) в сфере водоотведения на 2024 - 2028 годы согласно Приложению 9 к протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю.Трапезников	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
О.И.Критина	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.10.2023

№ 1-104

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 1-716/9(229)

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Томская генерация» и в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-716/9(229) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.10.2018, № 7001201810300014) изменения, изложив приложения 2 и 5 к приказу в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

В.Ю. Трапезников

финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС			
Видов (стр. 1.5 ФП)	Расходы на оплату		

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения)										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										используемые средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на капитальные вложения	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФИТ)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Плановые расходы					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФИТ)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФИТ)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФИТ)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФИТ)	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	в результате сокращения потерь в тепловых сетях, тепловой и (или) энергии от собственного (квартального)	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФИТ)	Иные собственные средства (стр. 2 ФИТ)	Присвоенные средства на возмездной основе (стр. 23 ФИТ)							
					Тепловая сеть					Тепловая сеть							в том числе:															в т.ч. по годам						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в диаметру) м	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в диаметру) м	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 г.	2019	2020	2021	2022	2023													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	
3.2.46	Реконструкция склада химических реагентов в здании объединенно-аспирационного корпуса с устройством поста вытравки кислоты и щелочи из автоцистерн на Томской ТЭЦ-3 (Теплическое перевооружение склада химических реагентов в здании объединенно-аспирационного корпуса с устройством поста вытравки кислоты и щелочи из автоцистерн)	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Склад химвеществ, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2020	1 765	566	1 198		566						1 765											
3.2.47	Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей типа ВМТ-110 на газомейные на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Электромонтажно, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2029	45 575	498	45 077	498	4 272	3 898	1 327	5 281	1 227	27 073	16 005											
3.2.48	Реконструкция диспетчерской технологической связи блочного и группового щитов управления на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Система связи, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2025	23 149	254	22 895		0	254	0	0	0	22 895	254											
3.2.49	Модернизация системы пожарной сигнализации в административно-бытовых и производственных зданиях на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Система пожарной сигнализации, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2027	45 561	595	44 765		0	595	0	17 992	6 071	20 702	24 658											
3.2.50	Реконструкция масло - маузного хозяйства (замена теплоизоляции маузных баков на современные материалы) на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Маузное хозяйство, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2028	8 238		8 238		2 266	0	0	2 271	0	3 701	4 537											
3.2.51	Теплическое перевооружение оборудования масломаузного хозяйства на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Масло-маузные хозяйства, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2021	29 239	1 012	28 227		1 012	0	28 227	0	0		29 239											
3.2.52	Реконструкция антикоррозийной защиты оборудования теплоподготовки на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Химподготовка воды, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2019	1 828		1 828		1 828	0	0	0	0	0	1 828											
3.2.53	Модернизация системы вентиляции склада жидких реагентов с монтажом средств контроля загазованности воздуха на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Химподготовка воды, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2019	498	498			498	0	0	0	0	0	498											
3.2.54	Модернизация информационно-измерительной системы на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Электромонтажно, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2020	780		780		0	780	0	0	0	0	780											
3.2.55	Модернизация программно-технического комплекса выработки информации турбоагрегата №1 на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Главный корпус, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	15 118		15 118		0	0	0	0	15 118		15 118											
3.2.56	Реконструкция огнезащитного покрытия кабельных линий на Томской ТЭЦ-3	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Электромонтажно, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2020	752		752		0	752	0	0	0	0	752											
3.2.57	Реконструкция IV ступени пароперегревателя к/в 1Б	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Главный корпус, Томская ТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2021	36 222		36 222		0	0	36 222	0	0	0	36 222											
3.2.58	Выявление дублирующих средств контроля и управления уровнями в сигнализации преградной ситуации в реакторном отделении химического цеха (Реконструкция химического цеха)	70:21:0100001:444	ТЭЦ	Химический цех, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2022	4 543		4 543		0	0	1 563	2 980	0	0	4 543											
3.2.59	Реконструкция маузных подвалов на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Маузное хозяйство, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2016	2020	11 730	274	11 456	274	0	11 456	0	0	0	0	11 456											
3.2.60	Реконструкция системы газообогрева котла ст. № 5 на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Пылевая реверсия котельная, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2020	46 053		46 053		0	46 053	0	0	0	0	46 053											
3.2.61	Реконструкция открытого распределительного устройства - 35 кВ подстанции "ПРЭС" на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Электромонтажно, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2021	9 107	380	8 727		380	0	8 727	0	0	0	9 107											
3.2.62	Реконструкция системы автоматического пожаротушения, автоматической пожарной сигнализации и оповещения базов хранения маула на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Система пожаротушения, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	2020	22 023		22 023	6 511	5 872	9 839	0	0	0	0	15 712											
3.2.63	Реконструкция кровли объединенно - аспирационного корпуса в секс А - Д, 1 - 22 на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Объединенно - аспирационный корпус, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2016	2020	15 852	351	15 501	351	0	15 501	0	0	0	0	15 501											
3.2.64	Реконструкция системы автоматической пожарной сигнализации в кабельных каналах главного корпуса пылевой реверсии котельной на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Система пожарной сигнализации, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2019	938		938		938	0	0	0	0	0	938											
3.2.65	Реконструкция системы газообогрева котла ст. № 4 на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Пылевая реверсия котельная, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2023	70 974	2 647	68 327		0	2 647	0	0	68 327		70 974											
3.2.66	Модернизация АСУТП котла ст. №1 на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Пылевая реверсия котельная, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2021	3 298		3 298		0	0	3 298	0	0	0	3 298											
3.2.67	Реконструкция узла подпитки тепловой сети на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Пылевая реверсия котельная, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2029	21 383	527	20 856		0	527	0	0	0	0	20 856											
3.2.68	Реконструкция огнезащитного покрытия кабельных линий на Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Электромонтажно, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2020	326		326		0	326	0	0	0	0	326											
3.2.69	Теплическое перевооружение оборудования маузного хозяйства Томской ТЭЦ-1	70:21:0100007:292	ТЭЦ	Маузное хозяйство, Томская ТЭЦ-1, ул.Угрюмова,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2021	12 313	1 089	11 224		0	1 089	11 224	0	0	0	12 313											
3.2.70	Монтаж интегрированного комплекса инженерно - технических средств охраны на Томской ТЭЦ-3, ТЭЦ-1, ГРЭС-2	70:21:0200019:6853 70:21:0100001:444 70:21:0100007:292	ТЭЦ	Система охраны, Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2011	2023	131 209		131 209	9 261	15 187	44 907	29 534	26 157	6 163		121 948											
3.2.71	Модернизация системы водоснабжения в здании Исполнительного аппарата	-	-	Система охраны, Здание Исполнительного аппарата, пр.Копеев,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2020	3 871	378	3 493		378	3 493	0	0	0	0	3 871											
3.2.72	Выявление системы бесперебойного электроснабжения узлов связи и силовых помещений	-	-	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2024	8 079	468	7 611		0	0	0	468	0	7 611	468											
3.2.73	Создание системы комплексной информационной безопасности	-	-	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2024	97 083	10 211	86 874</																			

Приложение 2
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-104

"Приложение 5
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2018 № 1-716/9(229)

Финансовый план
АО "Томская генерация"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)						
		по виду деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		тепловая энергия		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	1 582 182	1 582 182	290 941	313 823	318 827	315 967	342 626
1.1.	амортизационные отчисления	1 582 182	1 582 182	290 941	313 823	318 827	315 967	342 626
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	1 582 182	1 582 182	290 941	313 823	318 827	315 967	342 626

".

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.10.2023

№ 1-560/9(105)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы
акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере
теплоснабжения на 2024 - 2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы на территории города Томска согласно приложениям №№ 1 - 5 к настоящему приказу.

Начальник департамента

В.Ю. Трапезников

Приложение № 1
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-560/9(105)

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "Томская генерация"

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программ в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Томская генерация"
Местонахождение регулируемой организации	634041, Россия, Томская область, г. Томск, пр. Кирова, 36
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела перспективного развития и новых присоединений АО "Томская генерация" Жаврид Н.И.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Телефон +7 (3822) 614-757, e-mail: zhavrid_ni@interrao.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 41
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Телефон: +7 (3822) 56-03-73, e-mail: dtr@tomsk.gov.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Томска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	634050, Россия, Томская область, г. Томск, пр. Ленина, 73
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель мэра города томска-начальник департамента городского хозяйства
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Телефон: +7 (3822) 52-68-65, e-mail: mail@admin.tomsk.ru

[illegible]

Приложение № 5
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-560/9(105)

Финансовый план
АО "Томская генерация"
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)							По мероприятиям, согласно Формы N 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается тепловая энергия)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
				2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	1 608 015	1 608 015	328 018	311 278	315 372	324 019	329 328	1 608 015
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	1 607 282	1 607 282	327 286	311 278	315 372	324 019	329 328	1 607 282
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	экономия расходов	732	732	732	0	0	0	0	732

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	732	732	732	0	0	0	0	732
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	111 085	111 085	111 085	0	0	0	0	111 085
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	1 719 100	1 719 100	439 103	311 278	315 372	324 019	329 328	1 719 100

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.10.2023

№ 1-106

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231)

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» и в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы на территории города Томска» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.10.2018, № 7001201810300015) изменения, изложив приложения 2, 5 к приказу в редакции согласно приложениям 1-2 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

В.Ю. Трапезников

Приложение 1
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.10.2023 № 1-106

"Приложение 2
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231)

Инвестиционная программа
АО "ТомскРТС"
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-за ре-ализации мероприятия	Год окончания ре-ализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС в прогнозных ценах)								Источник финансирования
			Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансир-овано на 01.01.2019	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение	
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
Строительство новых тепловых сетей для подключения потребителей с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч																	
1.1.1	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2023	75 184	1 010	15 000	18 882	16 286	16 652	7 353	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)																	
1.1.2.1	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	27,9580	2019	2021	134 378	0	28 675	40 599	65 104	0	0	134 378	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности																	
1.1.2.2	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	8,2764	2023	2023	127 626	0	0	0	0	0	127 626	127 626	Плата за подключение при наличии технической возможности
Индивидуальные проекты в целях подключения х потребителей																	
1.1.3	Мероприятия для подключения объекта капитального строительства "Объединение Национального исследовательского Томского государственного университета, г. Томск", расположенного по адресу г. Томск, ул. Архадия Иванова, 20А"	1. Проектно-изыскательские работы на ПНС выполнены в 2018 году; 2. Строительство участка тепловой сети от НО для подключения объединения НИИ ТГУ по ул. А.Иванова, 20А работы выполнены в 2018 году; 3. Строительство ПНС "Московский тракт"-2019 год.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1483	2018	2020	31 446	9 734	14 258	7 455	0	0	0	31 446	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.4	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1 (2Ду=200 мм L=165,5 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,3294	2019	2020	40 417	0	8 254	32 163	0	0	0	40 417	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.5	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/5-12	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/5-1 (2Ду=300 мм L=200 м, 2Ду=250 мм L=161,3 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,7985	2020	2020		0	0		0	0	0		Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.6	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11 (2Ду=125 мм L=28 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,2892	2020	2020		0	0		0	0	0		Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.7	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25 (2Ду=125 мм L=50 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,1800	2020	2020		0	0		0	0	0		Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.8	Строительство участка тепловой сети от точки присоединения ТК-8А-12-7-5 до точки подключения на границе земельного участка по ул. И.Черных, 96/16	Строительство "последней мили" до границы земельного участка 2Ду=150 мм, L=136 п.м. Строительство "последней мили" сети ГВС до границы земельного участка Ду гвс=80 мм, Ду ширк=70 мм L=136 п.м. Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,4677	2021	2021	7 987	0	0	0	7 987	0	0	7 987	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.9	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (вблизи ТК-221) до границы земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (вблизи ТК-221) до границы земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а. (2Ду150 мм L=70,5 мп). Подземная прокладка. (2Ду150 мм L=55,5 мп). Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,9130	2021	2021	7 326	0	0	0	7 326	0	0	7 326	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения

1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.10	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Бедного, 8	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Бедного, 8. (2Ду200 мм L=8,75 мп). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,1605	2022	2022	2 562	0	0	0	0	2 562	0	2 562	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.11	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856 (2Ду200 мм L=500 мп). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,6899	2022	2022	19 804	0	0	0	0	19 804	0	19 804	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.12	Строительство тепловой сети от перехода диаметра ПД-8Б-23-18 до узла учета тепловой энергии мкр. "Супер-Восток"	Строительство тепловой сети от перехода диаметра ПД-8Б-23-18 до узла учета тепловой энергии мкр. Супер-Восток (2Ду350 мм L=77,5 мп). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	20,0943	2022	2022	21 354	0	0	0	0	21 354	0	21 354	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.13	Строительство тепловой сети от тепловой камеры 112Б до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома № 3 микрорайона «Парапарк»	Строительство тепловой сети от тепловой камеры 112Б до границы сетей инженерно-технического обеспечения многоквартирного дома № 3 микрорайона «Парапарк» (2Ду250 L=18,5 п.м., 2Ду125 L=39,75 п.м.). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	6,6700	2023	2023	10 057	0	0	0	0	10 057	10 057		Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
Мероприятий переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80																	
1.1.14	Разработка и экспертиза проектной документации для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80	2020 - ПИР; 2021 - Государственная Экспертиза проекта, СМР; 2022, 2025 - СМР.	-	-	сети и ПНС отсутствуют	новые сети и ПНС	2020	2023	14 680	0	0	13 743	937	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе:
									478 123	0	0	0	27 528	247 892	202 703	0	Плата Концедента
1.1.14.1	Строительство тепломатриалы от ТК-655 (ТМ-6) до УТК-Б (101) для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80		2Ду L	мм м	500 32	2020	2021	11 215	0	0	2 488	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода	
									0	0	0	900	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
									0	0	0	7 827	0	0	0	0	Плата Концедента
1.1.14.2	Строительство тепловой магистрали № 6 с подкачивающей насосной станцией № 6 для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80		2Ду L расход	мм м м3/ч	-	800 922 2100	2020	2023	481 587	0	0	11 255	37	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
										0	0	0	19 701	247 892	202 703	0	Плата Концедента
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								-		0	0	0	0	0	0	0	
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей при наличии технической возможности																	
1.2.1	Строительство центрального теплового пункта №74 (ЦТП-74)	Строительство центрального теплового пункта №74 (ЦТП-74) вблизи ж/д по ул. Тверская, 17/1	-	-	-	Строительство ЦТП в направлении переключаемых объектов. Насосы устанавливаются на обратном трубопроводе (требуемый расход ~ 53 т/ч (в отопительном контуре после ЦТП); требуемый напор насосного оборудования на обратном трубопроводе не менее 7 м вод. ст. (без учета гидравлических сопротивлений на оборудовании и коллекторах ЦТП)) с изменением температурного графика с 150°-70°С со срезкой на 125°С при -27°С на 95°-70°С со срезкой на 82°С при -27°С)	2023	2023	72 781	0	0	0	0	0	72 781	72 781	Плата за подключение при наличии технической возможности
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)																	
1.3.1	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)

1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкад/ч)																	
1.3.2	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкад/ч	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	-	2019	2021	152 466	0	65 293	50 320	36 852	0	0	152 466	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.3	Реконструкция ТМ-2 на участке от у2Г_542 до ПНС-12/1	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от у2Г_542 до ПНС-12/1 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=7)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	2,1081	2019	2019	991	0	991	0	0	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.4	Реконструкция ТМ-4 на участке от ТК-430 до ТК-430А	ТМ-4. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ТК-430 до ТК-430А для подключения жилого комплекса Вузовский пер. - А. Иванова ул. (с 2Ду=500 на 2Ду=700 L=51)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,1499	2019	2019	6 966	0	6 966	0	0	0	0	6 966	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.5	Реконструкция ТМ-11С на участке от НО-24 до Уп-43	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от НО-24 до Уп-43 для подключения объекта по адресу Иркутский тр., 197Б и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=102)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,0984	2019	2019	14 579	0	14 579	0	0	0	0	14 579	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.6	Реконструкция ТМ-2С на участке от ТК-226А до НО	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ТК-226А до НО для подключения объекта по адресу Комсомольский пр., 6а. (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=58)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,6310	2019	2019	5 379	0	5 379	0	0	0	0	5 379	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.7	Реконструкция ТМ-6 на участке от КО-9А-4А до У-9А-04	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от КО-9А-4А до У-9А-04 для подключения объекта по адресу Карловский пер., 20А и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=20)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	2,7573	2019	2019	2 343	0	2 343	0	0	0	0	2 343	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.8	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7 для подключения бъекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=88)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,5987	2020	2020	5 916	0	0	5 916	0	0	0	5 916	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.9	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8 для подключения объекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=101)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,5987	2020	2020	6 281	0	0	6 281	0	0	0	6 281	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.10	Реконструкция ТМ-2 на участке от НО до ТК-2Г-11А	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от НО до ТК-2Г-11А (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,5119	2020	2020	4 378	0	0	4 378	0	0	0	4 378	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.11	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПД3-ТМ-1,4 до У-1	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-1,4 до У-1 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=33)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,3213	2020	2020	4 554	0	0	4 554	0	0	0	4 554	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.12	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-301А	ТМ-3. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-301А (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=48)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,3213	2020	2020	5 355	0	0	5 355	0	0	0	5 355	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.13	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-501	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-501 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=40)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,3213	2020	2020	4 499	0	0	4 499	0	0	0	4 499	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.14	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-43 до Уп-44	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от Уп-43 до Уп-44 для подключения объекта по адресу Высоцкого ул., 8а и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=27,4)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	4,7770	2020	2020	3 864	0	0	3 864	0	0	0	3 864	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.15	Реконструкция ТМ-8 на участке от У-817А до НО	ТМ-8. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от У-817А до НО для подключения объекта по адресу Иркутский тр., 59 стр.1 и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=21)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,0099	2020	2020	2 006	0	0	2 006	0	0	0	2 006	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.16	Реконструкция ТМ-6 на участке от У-9А-04 до У-9А-4В	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от У-9А-04 до У-9А-4В для подключения объекта по адресу Дзальне-Ключевская ул., 113а и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=12)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	0,5790	2020	2020	1 367	0	0	1 367	0	0	0	1 367	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.17	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=14)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	0,2050	2020	2020	2 736	0	0	2 736	0	0	0	2 736	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.18	Реконструкция ТМ-2 на участке от ПНС-12/1 до НО	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ПНС-12/1 до НО (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=60)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	5,5456	2021	2021	9 080	0	0	0	9 080	0	0	9 080	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.19	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПД3-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	2,1201	2021	2021	4 293	0	0	0	4 293	0	0	4 293	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.20	Реконструкция ТМ-3 на участке от ПД2-ТМ-3 до ПД3-ТМ-3	ТМ-3. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД2-ТМ-3 до ПД3-ТМ-3 (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=32)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	2,1201	2021	2021	3 702	0	0	0	3 702	0	0	3 702	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.21	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=32)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	2,1201	2021	2021	3 732	0	0	0	3 732	0	0	3 732	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.22	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-44 до У-11-04	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от Уп-44 до У-11-04 для подключения объекта по адресу Иркутский тракт, Рукавишниковая ул и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=77)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	2,5934	2021	2021	11 019	0	0	0	11 019	0	0	11 019	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.23	Реконструкция ТМ-8 на участке от НО до ТК-817	ТМ-8. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от НО до ТК-817 для подключения объекта по адресу Стадионная ул., 4 и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=10)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	0,7000	2021	2021	991	0	0	0	991	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.24	Реконструкция участка тепломгистрали №ТМ-2С от у7_1031 до ТК-225А	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от у7_1031 до ТК-225А для подключения объекта по адресу Петропавловская ул., 5 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=23)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	0,8298	2021	2021	4 540	0	0	0	4 540	0	0	4 540	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
1.3.25	Реконструкция тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5	ТМ-5. Реконструкция надземной тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=29)	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	9,7600	2021	2021	3 382	0	0	0	3 382	0	0	3 382	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкад/ч)
Реконструкция тепловых сетей в рамках индивидуальных тарифных решений																	
1.3.26	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, 2Ду500 мм на 2Ду800 мм	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, с 2Ду500 мм L=943 м на 2Ду800 мм L=888,8 м, надземная прокладка. В ходе реконструкции применяется современная пенополиуретановая двухслойная теплоизоляция.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	68,8730	2019	2020	86 611	0	490	86 121	0	0	0	86 611	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения

1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.27	Мероприятия для подключения объекта "Жилой комплекс со встроенно-пристроенными подземными стоянками автомобилей, помещениями общественного назначения" по адресу: г. Томск, пр. Комсомольский, 48	Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2 до ТК-2А-2-2: с 2Ду300 на 2Ду400 мм L=114 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-2 до ТК-2А-2-12: с 2Ду300 на 2Ду550 мм L=304 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-22-2 до ТК-2А-2-22-4: с 2Ду125 на 2Ду500 мм L=52 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	5,8589	2019	2019	31 826	0	31 826	0	0	0	0	31 826	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.28	Реконструкция трубопровода от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45	Реконструкция от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45: с 2Ду700 на 2Ду1000 мм L=80 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	2,8488	2019	2019	18 833	0	18 833	0	0	0	0	18 833	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.29	Реконструкция трубопровода от ТК-631К/3 до У6г-255	Реконструкция трубопровода от ТК-631К/3 до У6г-255: с 2Ду300 на 2Ду550 мм L=254,5 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,6780	2020	2020	19 482	0	0	19 482	0	0	0	19 482	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.30	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8Б-03 до НО	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8Б-03 до НО с 2Ду500 на 2Ду550 мм L=230 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,8862	2021	2021	21 213	0	0	0	21 213	0	0	21 213	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.31	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-7 до ТК-8Б-23-18-1 ул. Ивановского. Участок от ТК-8Б-23 до ТК-8Б-23-18-1	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-7 до ТК-8Б-23-18-1 ул. Ивановского. Участок от ТК-8Б-23 до ТК-8Б-23-18-1 с 2Ду300 L=355 м на 2Ду500 мм L=359,2 м, подземная прокладка, с 2Ду300 мм L=456 м на 2Ду500 мм L=470,4 м, надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	25,1631	2023	2023	97 121	0	0	0	0	0	97 121	97 121	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.32	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры у11С 981 до неподвижной опоры	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры у11С 981 до неподвижной опоры с 2Ду200 L=169 м на 2Ду250 мм L=175 м, подземная прокладка	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	3,1605	2022	2022	14 972	0	0	0	0	14 972	0	14 972	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.33	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-909-8 до тепловой камеры ТК-909-8-8	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-909-8 до тепловой камеры ТК-909-8-8 с 2Ду100 L=41 м на 2Ду125 мм L=76,3 м, 2Ду150 мм L=12 м подземная прокладка, с 2Ду100 мм L=215 м на 2Ду125 мм L=167 м, надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,7675	2022	2022	10 144	0	0	0	0	10 144	0	10 144	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.34	Реконструкция участка тепломатриалы ТМ-8 от тепловой камеры ТК-8Б-09 до тепловой камеры ТК-8Б-10	Реконструкция участка тепломатриалы ТМ-8 от тепловой камеры ТК-8Б-09 до тепловой камеры ТК-8Б-10 с 2Ду500 мм L=56,6 м на 2Ду700 мм L=44 м, 2Ду500 мм L=10, 2Ду500 мм L=44 м создание двух тепловых камер, подземная прокладка,	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	2,6899	2022	2022	18 532	0	0	0	0	18 532	0	18 532	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.35	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-21А до тепловой камеры ТК-8Б-22	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-21А до тепловой камеры ТК-8Б-22 надземной прокладкн с увеличением диаметра с 2Ду400 мм L=660,5 мм, на 2Ду500 мм L=352 мм	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	3,1605	2022	2022	34 771	0	0	0	0	34 771	0	34 771	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.36	Реконструкция тепломатриалы ТМ-6К от узла У-611КА до узла У-611К	Реконструкция тепломатриалы ТМ-6К от узла У-611КА до узла У-611К, с 2Ду800 мм L=80 м, на 2Ду1000 мм L=81,5 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	5,2073	2023	2023	47 969	0	0	0	0	0	47 969	47 969	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.37	Реконструкция тепломатриалы ТМ-9А от узла перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого узла перехода диаметра ПД2-9А-02А	Реконструкция тепломатриалы ТМ-9А от узла перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого узла перехода диаметра ПД2-9А-02А с Ду700 мм L=44 м, на 2Ду1000 мм L=42,4 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	5,2073	2023	2023	9 154	0	0	0	0	0	9 154	9 154	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.38	Реконструкция тепловой сети тепломатриалы 5 от тепловой камеры 535-20 до неподвижной опоры	Реконструкция тепломатриалы ТМ5 от тепловой камеры 535-20 до неподвижной опоры с 2Ду200 мм L=15 м, на 2Ду250 мм L=15 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	0,3284	2023	2023	1 369	0	0	0	0	0	1 369	1 369	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.39	Реконструкция тепловой сети тепломатриалы 6 от тепловой камеры 627-9 до узла 6_687	Реконструкция тепломатриалы ТМ6 от тепловой камеры 627-9 до узла 6_687 с 2Ду100 мм L=43,9 м, на 2Ду125 мм L=43,9 м. Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	0,5870	2023	2023	4 680	0	0	0	0	0	4 680	4 680	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.4.1	Реконструкция центрального теплового пункта №7 (ЦТП-7)	Реконструкция ЦТП-7, ул. Ивановского, 1В. Насосы устанавливаются на подающем трубопроводе (требуемый расход 671 т/ч; требуемый напор насосного оборудования на подающем трубопроводе не менее 37 м вод ст. (без учета гидравлических сопротивлений на оборудовании и коллекторах ЦТП)).	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	20,0943	2023	2023	65 928	0	0	0	0	0	65 928	65 928	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.4.2	Реконструкция магистральной насосной станции ПНС-4/7	Реконструкция ПНС4/7 с заменой насосной группы и КРП	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	19,2000	2020	2023	104 717	0	0	4 139	61 923	0	38 655	104 717	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.4.3	Реконструкция подкачивающей насосной станции № 41 (ПНС-41)	Реконструкция ПНС-41 в 2023 путем замены сетевых насосов на аналоги Wilo IL 80/200-22/2 №24, в целях увеличения напора насоса на обратном трубопроводе. Замена 5 сетевых насосов позволит плавно регулировать набор нагрузки при прохождении ОДП. Реконструкция направлена на увеличение производственной мощности, от первоначальных паспортных технико-экономических показателей с 7,3/4,8 - 3,7/2,6 кгс/см2 (dP2 = 22 м.вод.ст) до 7,1/4,9 - 5,0/1,0 кгс/см2 (dP2 = 40 м.вод.ст).	Подключаемая нагрузка	Гкад/ч	-	1,5633	2023	2023	12 264	0	0	0	0	0	12 264	12 264	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
Всего по группе 1.									1 907 729	10 744	212 886	313 859	285 896	386 683	697 660	1 539 742	

1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых выключных сетей. Всего по группе 2.									0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
5.1.1	Восстановление тепловой изоляции на магистральных трубопроводах	Центральные улицы города, участки тепломатригалей № 8	2Ду L	мм м	2019 700, 128,5 2020 700, 125	2019 700, 128,5 2020 700, 125	2016	2020	7 371	3 629	1 915	1 826	0	0	0	0	Прочие источники финансирования (льгота по налогу на имущество)
5.1.2	Реконструкция участка тепломатригалей №7 от ПНС-4 до ТК-728. Участок тепломатригалей №7 от У-725 до НО-42	Реконструкция участка тепломатригалей № 7 от У-725 до НО-42 с 2Ду1000 мм L=200 м, 2Ду500 L=115 м на 2Ду1000 мм L=403 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	1000 500 200 115	1000 403	2019	2020	92 389	0	74 404	17 985	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.3	Проектно-изыскательские работы по монтажу узлов учета отходящих магистралей (№ 6, 7, 8, 11 ТЭЦ-1)	Установка приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломатригалах (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	шт	шт	-	приборы учета тепловой энергии (4 шт.)	2019	2019	384	0	384	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.4	Реконструкция участка тепломатригалей № 2Г от КС3-25 до ТК-2Г	Реконструкция участка тепломатригалей № 2Г от КС3-25 до ТК-2Г-2 с 2Ду=700 мм L=131,5 м, 2Ду=600 мм L=56,5 м на 2Ду=700 мм L=172,1 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	700, 600 131,5 56,5	700 172,1	2020	2020	24 014	0	0	24 014	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.5	Реконструкция участка тепломатригалей № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437)	Реконструкция участка тепломатригалей № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437) с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=340,55 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 340,55	500 340,55	2020	2020	26 775	0	0	26 775	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.6	Реконструкция участка тепломатригалей № 1 от ТК-129 до ТК-132	Реконструкция участка тепломатригалей № 1 от ТК-129 до ТК-132 с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=248,5м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 248,5	500 248,5	2020	2020	27 798	0	0	27 798	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.7	Реконструкция участка тепломатригалей № 2Г от ТК-2Г-3 до ТК-2Г-6	Реконструкция участка тепломатригалей № 2Г от ТК-2Г-3 до ТК-2Г-6 с 2Ду=700 мм на 2Ду=700 мм L=237,2 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	700 237,2	700 237,2	2021	2021	37 425	0	0	0	37 425	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.8	Реконструкция т/м 8 от ТК-835А в сторону ТК-842 (Участок от ТК-839Б до ТК-840)	Реконструкция т/м 8 Участок от ТК-835а в сторону ТК-842 с 2Ду=600 мм на 2Ду=600 мм L=187 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	600 187	600 187	2022	2022	34 266	0	0	0	0	34 266	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.9	Реконструкция тепловой изоляции тепломатригалей №12	Реконструкция тепловой изоляции тепломатригалей №12 2Ду1000мм - 5338,5мп, 2Ду 1200мм- 94м. Надземная магистраль.	2Ду L	мм м	1000 380,4	1000; 1200 3538,5; 94	2021	2022	28 249	0	0	0	26 956	1 293	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.10	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломатригалей ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломатригалей ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	9 552	0	0	0	9 552	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.11	Реконструкция участка тепломатригалей 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24	Реконструкция участка тепломатригалей 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24 с 2Ду=400 мм на 2Ду=400 мм L=566,7 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	400 367	400 366,7	2021	2021	37 927	0	0	0	37 927	0	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.12	Реконструкция участка тепломатригалей 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-31	Реконструкция участка тепломатригалей 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-31 с 2Ду=300 мм на 2Ду=300 мм L=408 м, с 2Ду =200мм на 2Ду =200мм L=51мп. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	300, 200 408, 51	300, 200 408, 51	2022	2022	293	0	0	0	0	293	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.13	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования: 1. Реконструкция тепловой камеры ТК-430 в целях оптимизации существующей системы секционирования 2. Реконструкция тепловой камеры ТК-2Н-13/14 в целях оптимизации существующей системы секционирования 3. Реконструкция тепловой камеры ТК-824/2 в целях оптимизации существующей системы секционирования	-	-	-	1. Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду50 с рукояткой - 2 шт.; 2. Затвор дисковый поворотный Ду400 с редуктором - 2 шт.; 3. Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 4 шт.; Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду200 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду50 с рукояткой - 2 шт.	2022	2022	9 304	0	0	0	0	9 304	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.14	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Надземная тепловая сеть: 1. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-02 до узла У-11-03; 2. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-03 до узла УПУ@17; 3. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8Б-06 в сторону узла У-8Б-08; 4. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от У-11-38 до КС3-5	2Ду L	мм м	2у1000 мм - 31,2 м, 2Ду1000 мм - 90 м, 2у700 мм - 317,4 м, 2у700 мм - 111,6 м	2Ду1000 мм - 52 м, 2Ду1000 мм - 150 м, 2Ду700 мм - 529 м, 2Ду700 мм - 186 м	2022	2022	14 810	0	0	0	0	14 810	0	0	Амортизация текущего периода
5.1.15	Реконструкция тепломатригалей ТМ-4 от тепловой камеры ТК-420а до неподвижной опоры НО	Реконструкция участка тепломатригалей № 4 от ТК-420а до НО с 2Ду=600 мм на 2Ду=600 мм L=95 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	600 85	600 95	2023	2023	20 838	0	0	0	0	0	20 838	0	Амортизация текущего периода

[illegible]

1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
5.4.1	Реконструкция тепловых сетей и котельной г. Томск, ул. Водяная, 80	Реконструкция изоляции сетей котельной г. Томск, ул. Водяная, 80 - 2019г; Разработка проекта переключения котельной - 2020 г.	-	-	-	-	2019	2019	8 840	0	8 840	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе:
										0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода
										0	8 840	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
5.4.2	Реконструкция подкачивающей насосной станции №4/6 (ПНС-4/6, участок 1, 4, 5, 6)	Магистральная насосная станция ПНС-4 на ТМ№6	расход	м3/ч	3 900	6 100	2021	2025	135 865	0	0	0	18 765	35 182	81 918	0	Комбинированный источник
										0	0	0	16 470	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе:
										0	0	0	2 488	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода
										0	0	0	13 982	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
										0	0	0	2 295	35 182	81 918	0	Амортизация текущего периода
Всего по группе 3.										709 692	4 470	138 459	121 487	148 209	145 952	153 136	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
Всего по группе 4.										0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
Всего по группе 5.										0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе										2 617 421	15 213	551 326	435 346	454 105	530 635	850 796	1 339 742

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
5.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе	0	0	8 840	8 840	0	13 743	13 743	0	17 407	17 407	0	0	0	0	0	0
5.1.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации	0	0	0	0	0	2 488	2 488	0	2 488	2 488	0	0	0	0	0	0
5.2.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли	0	0	8 840	8 840	0	11 255	11 255	0	14 919	14 919	0	0	0	0	0	0
6.	Тариф на тепловую энергию для АО "ТомскРТС" по СЦТ (в части капитальных расходов из прибыли)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Тариф / Бюджет/концессионное соглашение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Плата Концедента	0	0	0	0	0	0	0	0	27 528	27 528	0	247 892	247 892	0	202 703	202 703
	ИТОГО по программе	15 213	197 887	155 439	351 326	281 234	154 112	435 346	241 144	192 960	434 105	122 139	408 496	530 635	487 605	363 192	850 796

..

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.10.2023

№ 1-569/9(107)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества
«ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы на
территории города Томска

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы на территории города Томска согласно приложениям №№1 - 5 к настоящему приказу.

Начальник департамента

В.Ю. Трапезников

Приложение № 1
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-569/9(107)

Паспорт инвестиционной организации, осуществляющей регулируемые виды
деятельности в сфере теплоснабжения
АО "ТомскРТС"
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "ТомскРТС"
Местонахождение регулируемой организации	634050, Россия, г. Томск, пер. Нахановича, 4а
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор АО "ТомскРТС" С.Я. Панасюк
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Телефон: +7 (3822) 46-94-69, Факс: +7 (3822) 46-97-22, e-mail: tomskrts@interra.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 41
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Города Томска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	634050, г. Томск, проспект Ленина, д. 73
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Мэра Города Томска по городскому хозяйству
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(3822) 52-68-82

[illegible]

1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3
Всего по группе 1																	227 354	227 354	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Всего по группе 2																	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Реконструкция тепломагистрали 4 от тепловой камеры 430Б до тепловой камеры 432	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 4, расположенная в г.Томске по ул. Нахимова - ул. Советская, от тепловой камеры 430Б до тепловой камеры 432	500	826,3	0,8922	Подземный	45,4458	500	826,3	0,8922	Подземный	45,4458	2024	2024	96 666	96 666	
3.1.2	Реконструкция тепломагистрали 7 от тепловой камеры 756 до тепловой камеры 757	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 7, расположенная в г.Томске по ул. Ачинская, от тепловой камеры 756 до тепловой камеры 757	500	249,0	0,2896	Подземный	13,6930	500	249,0	0,2896	Подземный	13,6930	2025	2025	43 218	43 218	
3.1.3	Реконструкция тепломагистрали 1 от тепловой камеры 125 в сторону тепловой камеры 123	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 1, расположенная в г.Томске по ул. Усова, от тепловой камеры 125 в сторону тепловой камеры 123	700	796,2	0,0968	Подземный	43,7919	700	796,2	0,0968	Подземный	43,7919	2025	2025	75 612	75 612	
					600	796,3	0,3362	Подземный	43,7964	600	796,3	0,3362	Подземный	43,7964					
3.1.4	Реконструкция тепломагистрали 7А от камеры секционирующих задвижек 16 в сторону тепловой камеры 7А-24	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 7А, расположенная в г.Томске по ул. Мичурина, от камеры секционирующих задвижек 16 в сторону тепловой камеры 7А-24	500	261,3	0,0442	Надземный	14,3733	500	261,3	0,0442	Надземный	14,3733	2026	2026	43 758	43 758	
					500	261,3	0,2574	Подземный	14,3727	500	261,3	0,2574	Подземный	14,3727					
3.1.5	Реконструкция тепломагистрали 4 от тепловой камеры 404 до тепловой камеры 406	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 4, расположенная в г.Томске по ул. Елизаровых, от тепловой камеры 404 до тепловой камеры 406	700	2094,9	0,4490	Подземный	115,2191	700	2094,9	0,4490	Подземный	115,2191	2026	2026	77 330	77 330	
3.1.6	Реконструкция тепломагистрали 6К от тепловой камеры 626К в сторону тепловой камеры 627К	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 6К, расположенная в г.Томске в сторону ул. Мюнниха, от тепловой камеры 626К в сторону тепловой камеры 627К	1000	2601,7	0,0944	Подземный	143,0958	1000	2601,7	0,0944	Подземный	143,0958	2027	2027	28 592	28 592	
3.1.7	Реконструкция тепломагистрали 11Л от тепловой камеры 11Л-15 в сторону тепловой камеры 11Л-12	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 11Л, расположенная в г.Томске по ул. Крылова, от тепловой камеры 11Л-15 (УП-17) в сторону тепловой камеры 11Л-12	250	84,9	0,3040	Подземный	4,6697	250	84,9	0,3040	Подземный	4,6697	2027	2027	40 275	40 275	
					200	77,8	0,0120	Подземный	4,2778	200	77,8	0,0120	Подземный	4,2778					
3.1.8	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от тепловой камеры 2Н-24 в сторону тепловой камеры 2Н-27	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 2Н, расположенная в г.Томске по пр. Ленина, от тепловой камеры 2Н-24 в сторону тепловой камеры 2Н-27	300	105,7	0,1941	Подземный	5,8126	300	105,7	0,1941	Подземный	5,8126	2022	2027	28 579	28 579	
3.1.9	Реконструкция тепломагистрали 8 от узла 834 до тепловой камеры 835А	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 8, расположенная в г.Томске по ул. Ивана Черных, от узла 834 до тепловой камеры 835А	700	1065,5	0,2006	Надземный	58,6013	700	1065,5	0,2006	Надземный	58,6013	2028	2028	23 717	23 717	
3.1.10	Реконструкция тепломагистрали 7 от У7_980 в сторону тепловой камеры 727	70:21:0100011:2508	Тепловая сеть	Магистральная тепловая сеть 7, расположенная в г.Томске по ул. Говорова, от тепловой камеры 726 в сторону тепловой камеры 726А	1000	2865,1	0,2485	Подземный	157,5790	1000	2865,1	0,24852	Подземный	157,5790	2028	2028	78 293	78 293	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1 Реконструкция ЦТП, ПНС																			
3.2.1.1	Реконструкция магистральной подкачивающей насосной станции 4/6	70:21:0100011:2508	Подкачивающая насосная станция	Подкачивающая насосная станция расположенная в г.Томске, по ул. Говорова, 70/2	-	3566,0	-	-	207,5502	-	4462,0	-	-	259,6985	2021	2024	168 701	0	168 701
3.2.2 Приобретение техники и инвентаря производственного назначения для нужд АО "ТомскРТС"																			
3.2.2.1	Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	-	Оборудование не требующее монтажа	Оборудование для СП Тепловые сети и СП Тепловая инспекция и энергоаудит АО ТомскРТС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	10 854	0	10 854
3.2.3 Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общехозяйственного) назначения для нужд АО "ТомскРТС"																			
3.2.3.1	Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общехозяйственного) назначения	-	Оборудование не требующее монтажа	Техника и инвентарь для АО ТомскРТС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	384	0	384
3.2.4 IT мероприятия для нужд АО "ТомскРТС"																			
3.2.4.1	Приобретение IT оборудования и лицензионного ПО	-	ИТ мероприятия	Оргтехника и лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	47 208	0	47 208
					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	90 031	0	90 031
3.2.4.2	Мероприятия по информационной безопасности	-	ИТ мероприятия	Оргтехника и лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2027	35 588	0	35 588
3.2.5 Мероприятия по обеспечению безопасности																			
Всего по группе 3																	888 807	888 807	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
Всего по группе 4																	0	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
Всего по группе 5																	0	0	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыеми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая																			
Всего по группе 6																	0	0	
ИТОГО по программе																	1 116 161	1 116 161	

Приложение № 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-569/9(107)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "ТомскРТС"
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2022 года	Плановые значения, в т.ч. по годам реализации					
				Текущее значение	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	5,78	6,13	6,13	6,14	6,14	6,15	6,15
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			28,25	24,34	14,35	23,02	26,93
3.1.	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч			15,14	13,44	3,95	4,55	6,42
3.2.	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч			13,11	10,90	10,40	18,47	20,51
3.3.	по кот. Водяная, 80	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	80,92%	81,87%	81,87%	82,40%	82,91%	83,37%	83,77%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 355 176,2	1 386 851,0	1 386 851,0	1 386 351,2	1 385 574,3	1 384 780,1	1 384 134,4
		% от полезного отпуска тепловой энергии	28,64	28,12	28,12	27,87	27,72	27,46	27,27
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды	5 581 250,5	5 658 223,1	5 658 223,1	5 652 387,1	5 644 836,3	5 638 498,4	5 633 349,8
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)						
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					
		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	ЦТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Показатели энергетической эффективности																				
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал														
Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение													
	2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028									
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32									
4,23	4,32	4,32	4,32	4,32	4,31	1 355 176,2	1 386 851,0	1 386 351,2	1 385 574,3	1 384 780,1	1 384 134,4									
Показатели энергетической эффективности																				
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии,						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым														
Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение													
	2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028									
33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44									
17,43	17,64	17,62	17,59	17,57	17,56	5 581 250,5	5 658 223,1	5 652 387,1	5 644 836,3	5 638 498,4	5 633 549,8									

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.5.2	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем										
1.6	расходы на лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)										
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1										
3	Привлеченные средства на возвратной основе										
3.1	кредиты										
3.2	займы организаций										
3.3	прочие привлеченные средства										
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов										
5	Прочие источники финансирования		тепловая энергия	125 618	17 818	22 199	36 750	43 311	5 540	0	125 618
	Итого			1 116 161	153 867	389 302	181 025	171 149	115 592	105 226	1 116 161

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.10.2023

№ 1-108

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» и в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/2

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.10.2020, № 7001202010300001) изменения, изложив приложения №№ 2, 3, 5 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1, 2, 3 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

В.Ю. Трапезников

Инвестиционная программа
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения (отнесено на тепловую энергию в горячей воде и теплоноситель) на 2021 - 2023 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансирова но к 2020, к 2023	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Модернизация котлоагрегатов	Увеличение диапазона регулирования нагрузки котла в широком диапазоне, модернизация поверхностей нагрева, горелочных устройств котлоагрегатов, перевод на совместное сжигание угля и газа, автоматизация управления.	Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	89	2019	2025	1 686 472,72	2 435,73	263 820,81	309 389,88	612 047,29	498 779,01	
3.2.1.1	Обоснование инвестиций модернизации ТЭЦ		Котельный цех					2019	2019	2 435,73	2 435,73					
3.2.1.2	Модернизация КА№5		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,41	89,66	2020	2021	35 996,30		35 996,30	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.3	Модернизация КА№7		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86,92	87,9	2020	2021	15 968,01		15 968,01	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.4	Разработка проекта на модернизацию котлов 2й очереди		Котельный цех	-	-	-	-	2020	2022	58 950,02		46 647,83	12 302,19	0,00	0,00	
3.2.1.5	Модернизация КА№20		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,82	89,79	2021	2025	61 367,46		38 094,92	0,00	0,00	23 272,55	
3.2.1.6	Модернизация КА№13		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,05	88,62	2021	2023	614 654,45		127 113,76	230 442,78	257 097,92	0,00	
3.2.1.7	Модернизация КА№11		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,56	88,68	2022	2025	31 654,81			1 368,89	0,00	30 285,92	
3.2.1.8	Модернизация КА№14		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	82,09	89,62	2022	2025	95 443,46			2 420,11	1 287,04	91 736,30	
3.2.1.9	Модернизация КА№12		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86,45	88,62	2022	2024	552 109,98			14 039,97	299 344,18	238 725,83	
3.2.1.10	Модернизация КА№15		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,46	88,19	2022	2026	89 699,30			600,06	1 929,04	87 170,21	
3.2.1.11	Модернизация КА№16		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88,12	88,91	2022	2023	33 073,82			16 944,71	16 129,10	0,00	
3.2.1.12	Модернизация КА№18		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,79	89,24	2022	2023	39 958,69			17 433,71	22 524,98	0,00	
3.2.1.13	Модернизация КА№21		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,74	89,79	2022	2023	27 195,74			13 513,26	13 682,48	0,00	
3.2.1.14	Модернизация КА№10		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,55	88,68	2022	2025	27 964,96			324,20	52,56	27 588,20	
3.2.2.	Поставка насосов багерных	Повышение надежности работы золошлакоудаления	Котельный цех (багерная насосная)	Количество единиц поставленных насосов	шт.	3	3	2021	2021	38,09		38,09		0,00		
3.2.3.	Замещение мощности ТГ-12 на ТГ-13	Замещение мощности турбоагрегата выработавшего свой ресурс.	Турбинный цех, электрический цех	Удельный расход тепла на выработку электроэнергии	ккал/кВт*ч	1 600	1 400	2022	2022	35 607,95			35 607,95	0,00		
3.2.4.	Компактизация ТЭЦ	Для обеспечения тепловой нагрузки нового оборудования, вводимого по результатам модернизации. Оснащение устанавливаемых турбоагрегатов вспомогательным оборудованием и выдачей тепловой мощности.	Главный корпус ТЭЦ	Экономия топлива в результате увеличения теплофикационной загрузки турбин ТГ-10,11 за счет переноса бойлеров и модернизации тепловой схемы.	т.у.т. в год	63 678	42 922	2021	2024	993 385,81	25 910,87			164 824,32	802 650,61	
Всего по группе 3										2 715 504,57	28 346,60	263 858,90	344 997,84	776 871,61	1 301 429,62	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
ИТОГО по программе										2 715 504,57	28 346,60	263 858,90	344 997,84	776 871,61	1 301 429,62	-

Приложение № 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-108

"Приложение № 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2021-2023гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2019г.)	Плановые значения			
				Утвержденн ый период	в т.ч. по годам реализации (2021 г.)	в т.ч. по годам реализации (2022 г.)	в т.ч. по годам реализации (2023 г.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,681	0,680	0,680	0,680	0,680
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,184	0,177	0,175	0,177	0,177
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	14,66%	28,40%	30,81%	34,41%	28,40%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	20621,77	20673,80	20621,77	20673,80	20673,80
		% от полезного отпуска тепловой энергии*	16,54	16,57	16,47	14,58	16,57
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	231 522,00	231522,00	231 522,00	231 522,00	231 522,00
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:		-	-	-	-	-

* % от полезного отпуска в 3 Северную тепломагистраль".

Приложение № 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-108

"Приложение № 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

Финансовый план
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование энергоснабжающей организации)

(тыс. руб. без НДС)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы				
		по видам деятельности				Всего
		2021	2022	2023		
		отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в паре	
1	2	3	4	5	5.3.	6
1	Собственные средства	237 213,37	97 358,89	195 149,98	45 091,02	529 722,24
1.1	амортизационные отчисления	97 420,73	97 358,89	125 149,98	28 379,21	319 929,60
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	139 792,64	0,00	70 000,00	16 711,81	209 792,64
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2	Привлеченные средства	26 645,53	247 638,95	581 721,63	138 880,32	856 006,12
2.1	кредиты					
2.2	займы организаций					
2.3	прочие привлеченные средства*	26 645,53	247 638,95	581 721,63	138 880,32	856 006,12
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе	263 858,90	344 997,84	776 871,61	183 971,34	1 385 728,36

*прочие привлеченные средства, покрываемые не за счет тарифов от
регулируемых видов деятельности".

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.10.2023

№ 1-601/9(109)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения
на 2024 - 2026 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2026 годы согласно приложениям №№ 1 - 5 к настоящему приказу.

Начальник департамента

В.Ю. Трапезников

Приложение № 1
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО "РИР" в г. Северске
Местонахождение регулируемой организации	Автодорога 14/11 г. Северск Томской обл.
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2026 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор филиала АО "РИР" в г. Северске
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	р.т. 8 (3823) 55-52-60
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Томск пр. Кирова д. 41
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник департамента тарифного регулирования В.Ю. Трапезников
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация ЗАТО Северск
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	636070, г. Северск, пр. Коммунистический, 51
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр ЗАТО Северск
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	7 (3823) 77-23-23

Приложение № 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Инвестиционная программа
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения (отнесено на тепловую энергию в горячей воде и теплоноситель) на 2024 - 2026 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							
							Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования
							Всего:	в том числе:			2024	2025	2026	
ПИР	СМР													
1	2	3	4	5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
Всего по группе 1							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
Всего по группе 2							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1.	Модернизация котлоагрегатов	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	2019	2025	858 239,97		858 239,97	316 502,28	290 679,95	194 665,34	56 392,41	-
3.2.1.1.	Модернизация КА№20	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	2021	2025	61 367,46		61 367,46	700,66	-	60 666,80	-	-
3.2.1.2.	Модернизация КА№11	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	2022	2025	31 654,81		31 654,81	1 563,27	-	30 091,54	-	-
3.2.1.3.	Модернизация КА№14	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	2022	2025	95 443,46		95 443,46	5 778,53	41 912,68	47 752,25	-	-
3.2.1.4.	Модернизация КА№12	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	2022	2024	552 109,98		552 109,98	303 342,72	248 767,26	-	-	-
3.2.1.5.	Модернизация КА№15	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	2022	2026	89 699,30		89 699,30	4 745,54	-	28 561,35	56 392,41	-
3.2.1.6.	Модернизация КА№10	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	2022	2025	27 964,96		27 964,96	371,55	-	27 593,40	-	-
3.2.2.	Компактизация ТЭЦ	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Главный корпус	2021	2024	993 385,81	25 135,99	968 249,82	190 735,19	802 650,61	-	-	-
3.2.3.	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата 10	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	2025	2025	15 768,83		15 768,83	-	-	15 768,83	-	-
3.2.4.	Реконструкция главного паропровода II очереди	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Главный корпус	2026	2028	153 369,83		153 369,83	-	-	-	152 154,39	1 215,44
Всего по группе 3							2 020 764,44	25 135,99	1 995 628,45	507 237,47	1 093 330,56	210 434,17	208 546,80	1 215,44

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
Всего по группе 5						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.												
Всего по группе 6						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по программе						2 020 764,44	25 135,99	1 995 628,45	507 237,47	1 093 330,56	210 434,17	208 546,80

Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС			
Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)
11.1	11.2	11.3	11.4
0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0
200 847,82	147 997,92	-	-
60 132,7	396,7		
28 779,9	1 190,1		
7 826,8	38 479,9		
48 369,7	54 376,7		
55 738,6	27 372,3		
0,0	26 182,2		
48 369,7	54 376,7		
0,0	15 132,2		
41 000,9	108 753,4		
290 218,46	326 260,32	0,00	0,00
0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0
290 218,46	326 260,32	0,00	0,00

Приложение № 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,699	0,692	0,692	0,692	0,692
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,172	0,178	0,185	0,185	0,185
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	32,81%	28,40%	20,93%	24,76%	29,56%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	20673,8	20627,0	20627,00	20606,37	20585,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии*	22,86	16,40	19,81	19,79	19,77
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м. куб. для воды	231522,00	231522,0	231 522,00	231 290,48	231 059,19
		тонн для пара	-	-	-	-	-

7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410		-	-	-	-	-
---	--	--	---	---	---	---	---

* % от полезного отпуска в 3 Северную тепломагистраль

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), кг/Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м. куб./кв. м.				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), м. куб.			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	ТЭЦ, филиал АО "РИР" в г. Северске	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,41	185,28	184,91	184,54	13,80	13,80	13,79	13,77	231 522,00	231 522,00	231 290,48	231 059,19

Приложение № 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Финансовый план
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование энергоснабжающей организации)
(отнесено на тепловую энергию в горячей воде (с учетом теплоносителя))
2024-2026

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (отнесено на тепловую энергию в горячей воде (с учетом теплоносителя)) (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)			
		по видам деятельности			Всего
		2024г.	2025г.	2026г.	
		отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	205 492,93	205 492,93	205 492,93	616 478,78
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	96 739,49	96 739,49	96 739,49	290 218,46
	Модернизация КАН№20	0,00	60 132,72	0,00	60 132,72
	Модернизация КАН№11	0,00	28 779,92	0,00	28 779,92
	Модернизация КАН№14	0,00	7 826,84	0,00	7 826,84
	Модернизация КАН№12	48 369,74	0,00	0,00	48 369,74
	Модернизация КАН№15	0,00	0,00	55 738,59	55 738,59
	Модернизация КАН№10	0,00	0,00	0,00	0,00
	Компактизация ТЭЦ	48 369,74	0,00	0,00	48 369,74
	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата 10	0,00	0,00	0,00	0,00
	Реконструкция главного паропровода II очереди	0,00	0,00	41 000,90	41 000,90
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	108 753,44	108 753,44	108 753,44	326 260,32
	Модернизация КАН№20	0,00	396,70	0,00	396,70
	Модернизация КАН№11	0,00	1 190,10	0,00	1 190,10
	Модернизация КАН№14	0,00	38 479,90	0,00	38 479,90
	Модернизация КАН№12	54 376,72	0,00	0,00	54 376,72
	Модернизация КАН№15	0,00	27 372,30	0,00	27 372,30
	Модернизация КАН№10	0,00	26 182,20	0,00	26 182,20
	Компактизация ТЭЦ	54 376,72	0,00	0,00	54 376,72
	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата 10	0,00	15 132,24	0,00	15 132,24
	Реконструкция главного паропровода II очереди	0,00	0,00	108 753,44	108 753,44
1.3	экономия расходов				
1.3.1	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы				
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации				
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)				
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)				

1	2	3	4	5	6
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1				
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	887 837,63	4 941,24	3 053,87	895 832,75
3.1	кредиты				
3.2	займы организаций				
3.3	иные привлеченные средства*	887 837,63	4 941,24	3 053,87	895 832,75
	Модернизация КАН№20	0,00	137,38	0,00	137,38
	Модернизация КАН№11	0,00	121,52	0,00	121,52
	Модернизация КАН№14	41 912,68	1 445,50	0,00	43 358,19
	Модернизация КАН№12	146 020,80	0,00	0,00	146 020,80
	Модернизация КАН№15	0,00	1 189,05	653,82	1 842,87
	Модернизация КАН№10	0,00	1 411,20	0,00	1 411,20
	Компактизация ТЭЦ	699 904,15	0,00	0,00	699 904,15
	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата 10	0,00	636,59	0,00	636,59
	Реконструкция главного паропровода II очереди	0,00	0,00	2 400,05	2 400,05
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов				
5	Прочие источники финансирования				
	ИТОГО по программе	1 093 330,56	210 434,17	208 546,80	1 512 311,53
	Модернизация КАН№20	0,00	60 666,80	0,00	60 666,80
	Модернизация КАН№11	0,00	30 091,54	0,00	30 091,54
	Модернизация КАН№14	41 912,68	47 752,25	0,00	89 664,93
	Модернизация КАН№12	248 767,26	0,00	0,00	248 767,26
	Модернизация КАН№15	0,00	28 561,35	56 392,41	84 953,76
	Модернизация КАН№10	0,00	27 593,40	0,00	27 593,40
	Компактизация ТЭЦ	802 650,61	0,00	0,00	802 650,61
	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата 10	0,00	15 768,83	0,00	15 768,83
	Реконструкция главного паропровода II очереди	0,00	0,00	152 154,39	152 154,39

*прочие привлеченные средства, покрываемые не за счет тарифов от регулируемых видов деятельности.

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.10.2023

№ 4-594/9(110)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024 - 2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024 - 2028 годы согласно приложениям №№ 1 - 10 к настоящему приказу.

Начальник департамента

В.Ю. Трапезников

Приложение № 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-594/9(110)

Паспорт инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения
ООО «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2024-2028 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения	ООО «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)
Местонахождение регулируемой организации	634021, ул. Елизаровых, 79/2, г. Томск
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела инвестиционных проектов
	Талалин Александр Вячеславович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела инвестиционных проектов
	Талалин Александр Вячеславович, тел. (3822) 90-52-02
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	634041, г. Томск, пр.Кирова 41
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Города Томска
Руководитель регулируемой организации	Мажейкин Игорь Алексеевич

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы
ООО "Томскводоканал"

(наименование регулируемой организации)

в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024-2028

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения показателей в т.ч. по годам реализации				
			2022	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	4	5	6	7	8
I	Водоснабжение							
1	Показатели качества системы водоснабжения							
1.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,04	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2	Показатели надежности и бесперебойности системы водоснабжения							
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед/(км*год)	0,262	0,26	0,25	0,25	0,25	0,24
3	Показатели энергетической эффективности системы водоснабжения							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	35,47	37,95	37,48	37,00	36,53	36,07
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*час/м3	0,466	0,444	0,444	0,436	0,436	0,432
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*час/м3	0,937	1,070	1,070	1,068	1,068	1,068
II	Водоотведение							
1	Показатели надежности и бесперебойности системы водоотведения							
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед/(км*год)	4,346	6,33	6,33	6,32	6,32	6,32
2	Показатели энергетической эффективности системы водоотведения							
2.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*час/м3	0,87	0,945	0,945	0,945	0,940	0,940

Инвестиционная программа
ООО "Томскводоканал"
(наименование регулируемой организации)
в сфере водоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)								Источники финансирования, тыс. руб., без НДС				
				Наименование показателя (протяженность, мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Освоено к 2024 году	в т.ч. по годам					Остаток освоения	Амортизация, учтенная в тарифе	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в	Плата за подключение	Прочие средства	Итого
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2024	2025	2026	2027	2028						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Группа 1. Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов:																						
1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов																						
1.1.1.	Строительство сетей водоснабжения диаметром (условным) до 100 мм	Подключение к централизованном у водоснабжению объектов капитального строительства	Строительство сетей от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения. Мероприятия по строительству выполняются при заявлении на строительство таких сетей	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	250	2024	2028	4 160,69	0,00	756,00	792,28	830,31	870,17	911,94	0,00	0,00	0,00	4 160,69	0,00	4 160,69
1.1.2.	Строительство сетей водоснабжения диаметром (условным) от 100 до 150 мм (включительно)			Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1500	2024	2028	25 448,31	0,00	4 623,94	4 845,89	5 078,49	5 322,26	5 577,73	0,00	0,00	0,00	25 448,31	0,00	25 448,31
1.1.3.	Строительство сетей водоснабжения диаметром (условным) от 150 до 200 мм (включительно)			Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1500	2024	2028	32 933,00	0,00	5 983,90	6 271,13	6 572,15	6 887,61	7 218,21	0,00	0,00	0,00	32 933,00	0,00	32 933,00
1.1.4.	Строительство сетей водоснабжения диаметром (условным) от 200 до 250 мм			Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	100	2024	2028	2 767,70	0,00	502,89	527,03	552,32	578,84	606,62	0,00	0,00	0,00	2 767,70	0,00	2 767,70
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)																						
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов																						
1.3.1	Реконструкция водовода от ВНС 3-го подъема №1 по ул. Кирпичной до ул. Пушкина – ул. Транспортная	Увеличение пропускной способности	Вододовод от ВНС 3-го подъема №1 по ул. Кирпичной до ул. Пушкина – ул. Транспортная	Протяженность, диаметр	м.п., мм	920мм, 590м.п.	110мм; 800мм; 900мм; 1000мм; 799м.п.	2023	2024	175 238,26	117 302,59	57 935,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 677,68	34 257,99	57 935,67
1.3.2	Реконструкция водовода Нижней зоны		Реконструкция водовода Нижней зоны: 1) от Коммунального моста до ул. Дамбовая, 36 (по участкам); 2) по ул. Эшутинская от пер.Буяновского, 3а до ул. Трифонова	Протяженность, диаметр	м.п., мм	500-700мм, 2650 м.п.	700мм, 2650 м.п.	2027	2029	438 040,43	0,00	0,00	0,00	0,00	114 703,49	99 150,83	224 186,11	0,00	0,00	213 854,32	0,00	213 854,32
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)																						
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 1.										678 588,39	117 302,59	69 802,40	12 436,33	13 033,28	128 362,36	113 465,32	224 186,11	0,00	0,00	302 841,70	34 257,99	337 099,69
Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов																						
2.1. Строительство новых сетей водоснабжения																						
2.1.1	Проектирование водовода по Богашевскому тракту до поселков ИЖС (Геологов, Просторный, Апрель)	не территории застройки (в т.ч. перспективной территории) централизованным водоснабжением	Проектирование водопродных сетей и НС 2-го подъема в целях подключения пос. Геологов, Просторный, Апрель	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	-	2028	2028	22 056,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 056,50	0,00	0,00	22 056,50	0,00	0,00	22 056,50
2.1.2	Строительство сетей водоснабжения в мкр. Солнечный в с. Тимирязевское		С. Тимирязевское, мкр. Солнечный	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	110мм, 1550 м.п.	2024	2025	22 419,38	0,00	2 106,00	20 313,38	0,00	0,00	0,00	0,00	10 193,85	12 225,54	0,00	0,00	22 419,38
2.1.3	Строительство сетей водоснабжения по ул. Сосновая, пер. Калиновы, пер. Осиновы, пер. Тальниковый в с. Дзержинское		С. Дзержинское, ул. Сосновая, пер. Калиновы, пер. Осиновы, пер. Тальниковый	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	110мм, 1210 м.п.	2024	2025	17 565,83	0,00	2 009,55	15 556,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 565,83	0,00	0,00	17 565,83
2.1.4	Строительство сетей водоснабжения по ул. Богдана Хмельницкого, ул. Приветливая, ул. Тенистая, ул. Суходольная, ул. Травяная в пос. Степановка		Пос. Степановка, ул. Богдана Хмельницкого, ул. Приветливая, ул. Тенистая, ул. Суходольная, ул. Травяная	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	110мм, 4140 м.п.	2025	2026	58 461,29	0,00	0,00	2 207,09	56 254,20	0,00	0,00	0,00	9 766,23	48 695,05	0,00	0,00	58 461,29
2.1.5	Строительство участка водовода между водоводом №9 и РЧВ на НФС г. Томск		НФС	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	900 мм, 101,3 м.п.	2024	2024	6 763,91	0,00	6 763,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 763,91	0,00	0,00	6 763,91

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2.1.6	Строительство сетей водоснабжения по Встречному переулку в пос. Степановка	Обеспечен повышение энергоэффективности	Пос. Степановка, пер. Встречный	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	110мм, 325 м.п.	2025	2025	9 891,02	0,00	0,00	9 891,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 891,02	0,00	0,00	9 891,02
2.1.7	Водовод №10 (установка приборов учета)		с.Дзержинское	-	-	-	-	2024	2024	335,10	0,00	335,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	335,10	0,00	0,00	335,10
2.1.8	Водовод Нижней зоны от НФС Московский тракт, 82 (установка приборов учета)		Реконструкция водовода Нижней зоны: 1) от Коммунального моста до ул. Дамбовая, 36 (по участкам); 2) по ул. Эуштинская от пер.Буяновского, 3а до ул. Трифонова	-	-	-	-	2024	2024	334,97	0,00	334,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	334,97	0,00	0,00	334,97

2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения) с указанием их технических характеристик																						
2.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2.										137 828,00	0,00	11 549,53	47 967,77	56 254,20	0,00	22 056,50	0,00	19 960,08	117 867,91	0,00	0,00	137 828,00

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов

3.1. Реконструкция или модернизация существующих сетей водоснабжения																						
3.1.1	Реконструкция водовода 1-го подъема ПВ3	Снижение уровня износа водовода	Участки водовода 1-го подъема: 1) через р. Порос, 2) 2р-9 (БК-3), 3) 21-24, 4) 72-73, 5) 75-76, 6) 78-79	Протяженность, диаметр	м.п., мм	400мм;1000мм;1 200мм, 2700м.п.	400мм;1000мм;1 200мм, 2700м.п.	2027	2028	190 115,70	0,00	0,00	0,00	0,00	80 196,79	109 918,90	0,00	0,00	190 115,70	0,00	0,00	190 115,70
3.1.2	Реконструкция водопроводной линии Д500 мм с увеличением до 600 мм по ул. Сибирской от пр. Комсомольского до ул. Л. Толстого	Снижения уровня износа сетей	Реконструкция водопроводной линии Д500 мм с увеличением до 600 мм	Протяженность, диаметр	м.п., мм	500мм, 1200м.п.	600мм, 1200м.п.	2027	2027	100 758,54	0,00	0,00	0,00	0,00	73 089,32	27 669,22	0,00	0,00	100 758,54	0,00	0,00	100 758,54
3.1.3	Реконструкция водопроводной линии Д325 от ул. Елизаровых, 47 до пересечения ул. Минина-ул. 350-летия		Водопроводная линия от ул. Елизаровых, 47 до пересечения ул. Минина-ул. 350-летия	Протяженность, диаметр	м.п., мм	300мм, 500м.п.	400мм, 500м.п.	2026	2026	30 295,96	0,00	0,00	22 070,88	8 225,08	0,00	0,00	0,00	0,00	30 295,96	0,00	0,00	30 295,96
3.1.4	Реконструкция водопроводной линии от ул. Пушкина по пер. Переездному, пер. Осеннему, ул. Транспортной, пер. Паровозному, пер. Железнодорожному до пер. Путьевого		Пер.Перездный, пер. Осенний, ул. Транспортная, пер. Паровозный, пер. Железнодорожный	Протяженность, диаметр	м.п., мм	300мм, 1625 м.п.	400мм, 1625 м.п.	2026	2027	134 079,81	0,00	0,00	0,00	0,00	91 139,65	42 940,16	0,00	15 499,73	118 580,08	0,00	0,00	134 079,81
3.1.5	Реконструкция водопроводной линии Д600 мм по ул. Белозерская от ул. Ачинская до гимназии №24		Ул. Белозерская от ул. Ачинская до гимназии №24	Протяженность, диаметр	м.п., мм	600мм, 850м.п.	700мм, 850м.п.	2025	2026	126 643,71	0,00	0,00	51 643,67	74 873,72	126,31	0,00	0,00	0,00	126 643,71	0,00	0,00	126 643,71
3.1.6	Реконструкция участков водовода по ул.Б.Подгорная		ул. Б.Подгорная от здания по ул. Б. Подгорная, 10 до здания по ул. Б. Подгорная, 37	Протяженность, диаметр	м.п., мм	500мм, 1680 м.п.	600мм, 1680 м.п.	2024	2025	141 898,84	0,00	0,00	58 331,00	83 567,85	0,00	0,00	0,00	0,00	141 898,84	0,00	0,00	141 898,84
3.1.7	Реконструкция водопроводной линии по ул. Витимская, ул. Вилюйской от ул. Ракетная до ул. Смирнова		Водопроводная линия по ул. Витимская, ул. Вилюйской от ул. Ракетная до ул. Смирнова	Протяженность, диаметр	м.п., мм	267м.п., 200мм; 300мм	267м.п, 400мм	2024	2024	13 898,10	0,00	13 898,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 898,10	0,00	0,00	13 898,10

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)																						
3.2.1	Реконструкция ВНС, расположенной по адресу пер. Автомоторный, 28в	Реконструкция ВНС с заменой оборудования на более энергоэффективное, восстановление строительных конструкций (с изменением габаритных размеров павильонов)	ВНС по пер. Автомоторный, 28в	Мощность	м3/час	80	80	2020	2024	30 819,91	17 307,31	13 512,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 512,60	0,00	0,00	13 512,60
3.2.2	Реконструкция ВНС N 62;		ВНС №62 по ул. Пролетарская,18/1	Мощность	м3/час	45	45	2026	2026	10 268,77	0,00	0,00	0,00	10 268,77	0,00	0,00	0,00	0,00	10 268,77	0,00	1,00	10 269,77
3.2.3	Реконструкция ВНС N 65;		ВНС №65 по пр. Фрунзе, 130/2	Мощность	м3/час	20	20	2026	2026	10 949,71	0,00	0,00	0,00	10 949,71	0,00	0,00	0,00	0,00	10 949,71	0,00	2,00	10 951,71
3.2.4	Реконструкция ВНС N 27;		ВНС №27 по ул. Иркутский тракт, 181 стр.2	Мощность	м3/час	50	50	2027	2027	9 963,75	0,00	0,00	0,00	0,00	9 963,75	0,00	0,00	0,00	9 963,75	0,00	3,00	9 966,75
3.2.5	Реконструкция ВНС N 50;		ВНС №50 по ул. Мокрушина, 22а	Мощность	м3/час	45	45	2027	2027	9 393,16	0,00	0,00	0,00	0,00	9 393,16	0,00	0,00	0,00	9 393,16	0,00	4,00	9 397,16
3.2.7	Реконструкция ВНС N 64;		ВНС №64 по ул. Дзержинского, 58/1	Мощность	м3/час	45	45	2027	2027	6 337,91	0,00	0,00	0,00	0,00	6 337,91	0,00	0,00	0,00	6 337,91	0,00	6,00	6 343,91
3.2.8	Реконструкция ВНС N 17;		ВНС №17 по ул. Иркутский тракт, 142/4	Мощность	м3/час	100	100	2028	2028	8 619,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 619,02	0,00	0,00	8 619,02	0,00	7,00	8 626,02

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.2.9	Реконструкция ВНС N 32;		ВНС №32 по ул. Лазо, 18а	Мощность	м3/час	50	50	2028	2028	8 364,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 364,86	0,00	0,00	8 364,86	0,00	8,00	8 372,86
3.2.10	Реконструкция НС-3 №1	Реконструкция подразумевает замену насосных агрегатов №32, 33, 36.	Комплекс сооружений насосной станции третьего подъема №1 по ул. Кирпичная, 2	Мощность	м3/час	6250	6250	2027	2028	45 411,39	0,00	0,00	0,00	0,00	3 018,51	42 392,88	0,00	0,00	45 411,39	0,00	9,00	45 420,39
Всего по группе 3.										877 819,14	17 307,31	27 410,70	132 045,55	187 885,12	273 265,41	239 905,04	0,00	15 499,73	845 012,09	0,00	45,00	860 556,82

Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, не включенные в прочие группы мероприятий

4.1	Реконструкция системы повторного использования промывных вод станции обезжелезирования подземного водозабора	Повышение экологической эффективности, снижение сбросов в водный объект	Сооружения системы повторного использования промывных вод водозабора из подземных источников. Станция повторного использования расположена на территории станции подземного водозабора. г. Томск, п. Кайдаловка, 1в, стр.1	Мощность	м3/сут	7200	7200	2027	2028	151 856,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 182,72	112 673,28	0,00	0,00	151 856,00	0,00	0,00	151 856,00
4.2	Строительство очистных сооружений для скважины № 12/95 пос. Апрель, ул. Пастернака, 164а	Для обеспечения пос. Апрель водой, соответствующей требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01. Очистные сооружения должны обеспечивать освещение, обезжелезивание, деманганацию и обеззараживание питьевой воды.	Очистные сооружения для скважины №12/95 пос. Апрель, ул. Пастернака,164а - прои с резервуарами чистой и промывной воды.	Производительность	м3/сут	0	200	2024	2024	19 858,85	0,00	19 858,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 955,12	8 903,73	0,00	0,00	19 858,85
Всего по группе 4.										171 714,84	0,00	19 858,85	0,00	0,00	39 182,72	112 673,28	0,00	10 955,12	160 759,73	0,00	0,00	171 714,84

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения

5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения																						
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных сетей водоснабжения																						
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										1 865 950,37	134 609,90	128 621,47	192 449,65	257 172,60	440 810,48	488 100,15	224 186,11	46 414,93	1 123 639,73	302 841,70	34 302,99	1 507 199,36

Мероприятия по защите строящихся (реконструируемых) объектов централизованной системы водоснабжения от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций предусматриваются проектной документацией на строительство (реконструкции) объектов водоснабжения.

Приложение № 4 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-594/9(110)

Инвестиционная программа
ООО "Томскводоканал"
(наименование регулируемой организации)
в сфере водоотведения на на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)								Источники финансирования, тыс. руб., без НДС						
				Наименование показателя (протяженность, мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Освоено к 2024 году	в т.ч. по годам					Остаток освоения	Амортизация, учтенная в тарифе	Прибыль, направленна я на инвестиции, учтенная в тарифе	Плата за подключени е	Плата за сброс	Плата за негативное воздействие на ЦСВ	Прочие источни ки	Итого
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2024	2025	2026	2027	2028								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Группа 1. Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов:																								
1.1. Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов																								
1.1.1.	Строительство сетей водоотведения диаметром (условным) до 160 мм (включительно)	Подключение к централизованному водоотведению объектов капитального строительства	Строительство сетей от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованных систем водоотведения. Мероприятия по строительству выполняются при заявлении на строительство таких сетей	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1250	2024	2028	22 792,35	0,00	4 141,35	4 340,14	4 548,47	4 766,79	4 995,60	0,00	0,00	0,00	22 792,35	0,00	0,00	0,00	22 792,35
1.1.2.	Строительство сетей водоотведения диаметром (условным) от 160 до 250 мм		Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1600	2024	2028	32 660,82	0,00	5 934,45	6 219,30	6 517,83	6 830,68	7 158,56	0,00	0,00	0,00	32 660,82	0,00	0,00	0,00	32 660,82	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного водоотведения (за исключением сетей водоотведения)																								
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
1.3. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)																								
1.3.1	Реконструкция КНС №6	Снижение уровня износа, завершение реконструкции	КНС №6 расположена по адресу ул. Нижне-Луговая, 87/5	Производительность	тыс.м3/сут.	90	96	2023	2029	334 847,03	102 643,41	0,00	0,00	46 172,28	120 740,51	51 073,92	14 216,90	0,00	0,00	217 986,72	0,00	0,00	0,00	217 986,72
1.4. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов																								
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.										390 300,21	102 643,41	10 075,80	10 559,44	57 238,58	132 337,99	63 228,08	14 216,90	0,00	0,00	273 439,90	0,00	0,00	0,00	273 439,90
Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов																								
2.1. Строительство новых сетей водоотведения																								
2.1.1	Строительство сетей водоотведения и КНС по ул. Ивановского	Строительство КНС с целью оптимизации схемы канализования мкр. по ул. Ивановского, включая существующих потребителей	ул. Ивановского	Производительность	м3/час	-	313,3	2024	2024	19 357,74	0,00	19 357,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 357,74	0,00	0,00	0,00	0,00	19 357,74
2.1.2	Строительство разгрузочного самотечного канализационного коллектора по ул. Алтайская от ул. Гоголя до КНС N 4	Строительство взамен существующего коллектора	ул. Алтайская от ул. Гоголя до КНС-4	Протяженность, диаметр	м.п., мм		1200 мм, 700 м.п.	2027	2028	134 172,90	0,00	0,00	0,00	0,00	72 672,81	61 500,08	0,00	0,00	134 172,90	0,00	0,00	0,00	0,00	134 172,90
2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения) с указанием их технических характеристик																								
2.2.1																								
Всего по группе 2.										153 530,64	0,00	19 357,74	0,00	0,00	72 672,81	61 500,08	0,00	0,00	153 530,64	0,00	0,00	0,00	0,00	153 530,64
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих сетей водоотведения																								
3.1.1	Реконструкция канализационного коллектора по ул. Высоцкого	Реконструкция с целью снижения износа и улучшения целевых показателей (аварийность)	Ул. Высоцкого	Протяженность, диаметр	м.п., мм	987м.п.; 350мм	987м.п.; 500мм	2027	2028	66 231,79	0,00	0,00	0,00	0,00	3 018,51	63 213,27	0,00	0,00	66 231,79	0,00	0,00	0,00	0,00	66 231,79
3.1.2	Реконструкция самотечной канализационной линии по ул. Беринга от Иркутского тракта до ул. Сергея Лазо	Реконструкция с увеличением пропускной способности	по ул. Беринга от Иркутского тракта до ул. Сергея Лазо	Протяженность, диаметр	м.п., мм	600 мм, 1060 м.п.	800 мм, 1060 м.п.	2027	2028	98 164,67	0,00	0,00	0,00	0,00	3 018,51	95 146,16	0,00	0,00	42 629,54	0,00	6 838,72	48 696,42	0,00	98 164,67
3.1.3	Реконструкция напорных коллекторов от ГНС	Замена коллекторов в районе частного жилого сектора до ул. Мостовая.	ул. Мостовая	Протяженность, диаметр	м.п., мм	1200 мм, 2*660 м.п.	1400 мм, 2*660 м.п.	2026	2027	207 075,39	0,00	0,00	0,00	146 468,79	60 606,60	0,00	0,00	0,00	156 133,69	0,00	12 898,47	38 043,23	0,00	207 075,39
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)																								
3.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.										371 471,85	0,00	0,00	0,00	146 468,79	66 643,62	158 359,43	0,00	0,00	264 995,01	0,00	19 737,19	86 739,64	0,00	371 471,85
Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенные в прочие группы мероприятий																								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
4.1	Реконструкция ГНС	Окончание реконструкции, начатой в 2022 году. Фин. источников на завершение разработанного проекта в плановом периоде 2019-2023 недостаточно. В 2024 году предполагается замена насосных агрегатов.	ГНС расположена по адресу ул. 2-ая Усть-Киргизка, 2	Производительность	тыс.м3/сут.	350	350	2021	2024	29 264,40	321 524,53	29 264,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 264,40	0,00	0,00	0,00	0,00	29 264,40
4.2	Реконструкция НСК-2	Замена насосных агрегатов (2 шт.), замена всасывающих задвижек, автоматизация технологических процессов.	НСК-2 расположена по адресу ул. Кузовлевский тракт, 1	Производительность	тыс.м3/сут.	350	350	2024	2027	274 288,51	0,00	6 692,33	142 884,16	44 910,61	79 801,41	0,00	0,00	6 009,28	170 461,31	0,00	0,00	97 817,92	0,00	274 288,51
4.3	Реконструкция КНС N 4	Замена входной задвижки, арматуры внутри станции	г. Томск, пер. Кононова, 1а	Производительность	тыс.м3/сут.	90	90	2027	2028	14 594,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1 207,41	13 387,23	0,00	930,36	13 664,27	0,00	0,00	0,00	0,00	14 594,63
4.4	Реконструкция КНС N 13	КНС-13 была реконструирована в 2012 году. За 11 лет насосные агрегаты и система управления выработали свой ресурс. Предлагается включение замены одного НА в 2023-2024 год в рамках программы капитального ремонта, а двух других агрегатов за счет ИП в новом периоде.	г. Томск, ул. Клоева, 13	Производительность	тыс.м3/сут.	27	27	2024	2025	67 460,93	0,00	57 195,08	10 265,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 868,58	0,00	11 925,36	50 666,98	0,00	67 460,93
4.5	Реконструкция ШНС	На станции за ИП 2011-2015 и 2016-2018 были поменяны НА №2 и №3, и шнеки № 5 и №7. Шнековые насосы №1 и 4 предлагается к замене в новой ИП.	г. Томск, ул. Краснодарская, 7	Производительность	тыс.м3/сут.	250	250	2027	2028	57 129,96	0,00	0,00	0,00	0,00	2 414,81	54 715,15	0,00	0,00	57 129,96	0,00	0,00	0,00	0,00	57 129,96
Всего по группе 4.										442 738,43	321 524,53	93 151,81	153 150,01	44 910,61	85 423,62	68 102,37	0,00	6 939,64	275 388,52	0,00	11 925,36	148 484,91	0,00	442 738,43
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения																								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения																								
1.5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных сетей водоотведения																								
1.5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										1 358 041,13	424 167,94	122 585,35	163 709,45	248 617,98	355 078,05	351 189,97	14 216,90	6 939,64	693 914,17	273 439,90	31 662,55	235 224,55	0,00	1 241 180,81

Мероприятия по защите строящихся (реконструируемых) объектов централизованной системы водоотведения от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций предусматриваются проектной документацией на строительство (реконструкции) объектов водоотведения.

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели качества системы водоснабжения					Показатели надежности и бесперебойности системы					Показатели энергетической эффективности системы водоснабжения																			
		Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды					Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды					Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год					Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть					Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть					Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды				
		Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение					Плановое значение				
2024	2025	2026	2027	2028	2024	2025	2026	2027	2028	2024	2025	2026	2027	2028	2024	2025	2026	2027	2028	2024	2025	2026	2027	2028	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	16	17	18	19	20	22	23	24	25	26	28	29	30	31	32	34	35	36	37	38
	Значение показателей по годам	0	0	0	0	0	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,26	0,25	0,25	0,25	0,24	37,95	37,48	37,00	36,53	36,07	0,4440	0,4440	0,4360	0,4360	0,4320	1,07	1,07	1,068	1,068	1,068
1	Реконструкция водовода от ВНС 3-го подъема №1 по ул. Кирпичной до ул. Пушкина – ул. Транспортная																														
2	Реконструкция водовода Нижней зоны																														
3	Строительство дюкера 4 водовода через р. Ушайка 2Д500мм																														
3	Строительство сетей водоснабжения в мкр. Солнечный в с. Тимирязевское																														

[illegible]

[illegible]

(наименование регулируемой организации)

№ п/ п	Наименование объекта	Показатели надежности и бесперебойности системы водоотведения					Показатели энергетической эффективности системы водоотведения				
		Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год					Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод				
		Плановое значение					Плановое значение				
		2024	2025	2026	2027	2028	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14
	Значение показателей по годам	6,33	6,33	6,32	6,32	6,32	0,9450	0,9450	0,9450	0,9400	0,9400
1	Реконструкция КНС №6	6,33	6,33	6,32	6,32	6,32	0,95	0,95	0,95	0,94	0,94
2	Строительство сетей водоотведения и КНС по ул. Ивановского										
3	Строительство разгрузочного самотечного канализационного коллектора по ул. Алтайская от ул. Гоголя до КНС N 4										
4	Реконструкция канализационного коллектора по ул. Высоцкого										
5	Реконструкция самотечной канализационной линии по ул. Беринга от Иркутского тракта до ул. Сергея Лазо										
6	Реконструкция напорных коллекторов от ГНС										
7	Реконструкция ГНС										
8	Реконструкция НСК-2										
9	Реконструкция КНС N 4										
10	Реконструкция КНС N 13										
11	Реконструкция ШНС										

(наименование регулируемой организации)

№ п/ п	Наименование объекта	Стоимость мероприятия по ИП 2024-2028, тыс. руб., без НДС	Показатели качества системы водоснабжения				Показатели надежности и бесперебойности системы водоснабжения		Показатели энергетической эффективности системы водоснабжения					
			Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год		Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	
План 2024	План 2028	План 2024	План 2028	План 2024	План 2028	План 2024	План 2028	План 2024	План 2028	План 2024	План 2028	План 2024	План 2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Реконструкция водовода от ВНС 3-го подъема №1 по ул. Кирпичной до ул. Пушкина – ул. Транспортная	175 238,26												
2	Реконструкция водовода Нижней зоны	438 040,43												
3	Строительство сетей водоснабжения в мкр. Солнечный в с. Тимирязевское	22 419,38												
4	Строительство сетей водоснабжения по ул. Сосновая, пер. Калиновыи, пер. Осиновыи, пер. Тальниковый в с. Дзержинское	17 565,83												
5	Строительство сетей водоснабжения по ул. Богдана Хмельницкого, ул. Приветливая, ул. Тенистая, ул. Суходольная, ул. Травяная в пос. Степановка	58 461,29												
6	Строительство участка водовода между водоводом №9 и РЧВ на НФС г. Томск	6 763,91												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
7	Строительство сетей водоснабжения по Встречному переулку в пос. Степановка	9 891,02	0,00	0,00	0,120	0,120	0,260	0,240	37,95	36,07	0,44	0,4320	1,0700	1,0680
8	Водовод №10 (установка приборов учета)	335,10												
9	Водовод Нижней зоны от НФС Московский тракт, 82 (установка приборов учета)	334,97												
10	Реконструкция водовода 1-го подъема ПВЗ	190 115,70												
11	Реконструкция водопроводной линии Д500 мм с увеличением до 600 мм по ул. Сибирской от пр. Комсомольского до ул. Л. Толстого	100 758,54												
12	Реконструкция водопроводной линии Д325 от ул. Елизаровых, 47 до пересечения ул. Минина-ул. 350-летия	30 295,96												
13	Реконструкция водопроводной линии от ул. Пушкина по пер. Переездному, пер. Осеннему, ул. Транспортной, пер. Паровозному, пер. Железнодорожному до пер. Путьевого	134 079,81												
14	Реконструкция водопроводной линии Д600 мм по ул. Белозерская от ул. Ачинская до гимназии №24	126 643,71												
15	Реконструкция участков водовода по ул.Б.Подгорная	141 898,84												
16	Реконструкция водопроводной линии по ул. Витимская, ул. Вилуйской от ул. Ракетная до ул. Смирнова	13 898,10												
17	Реконструкция ВНС, расположенной по адресу пер. Автототторный, 28в	30 819,91												
18	Реконструкция ВНС N 62;	10 268,77												
19	Реконструкция ВНС N 65;	10 949,71												
20	Реконструкция ВНС N 27;	9 963,75												
21	Реконструкция ВНС N 50;	9 393,16												
22	Реконструкция ВНС N 64;	6 337,91												
23	Реконструкция ВНС N 17;	8 619,02												
24	Реконструкция ВНС N 32;	8 364,86												
25	Реконструкция НС-3 №1	45 411,39												
26	Реконструкция системы повторного использования промывных вод станции обезжелезивания подземного водозабора	151 856,00												
27	Строительство очистных сооружений для скважины № 12/95 пос. Апрель, ул. Пастернака, 164а	19 858,85												

Приложение № 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-594/9(110)

Расчет эффективности инвестирования средств
ООО "Томскводоканал"
(наименование регулируемой организации)
в сфере водоотведения на на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость мероприятия по ИП 2024-2028, тыс. руб., без НДС	Показатели надежности и бесперебойности системы водоотведения		Показатели энергетической эффективности системы водоотведения	
			Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	
			План 2024	План 2028	План 2024	План 2024
	2	3	4	5	6	7
1	Реконструкция КНС №6	334 847,03	6,33	6,32	0,95	0,94
2	Строительство сетей водоотведения и КНС по ул. Ивановского	19 357,74				
3	Строительство разгрузочного самотечного канализационного коллектора по ул. Алтайская от ул. Гоголя до КНС N 4	134 172,90				
4	Реконструкция канализационного коллектора по ул. Высоцкого	66 231,79				
5	Реконструкция самотечной канализационной линии по ул. Беринга от Иркутского тракта до ул. Сергея Лазо	98 164,67				
6	Реконструкция напорных коллекторов от ГНС	207 075,39				
7	Проектирование канализационного коллектора по ул. Б. Подгорная от ул. Д. Ключевская до приемной камеры вблизи ГНС	0,00				
7	Реконструкция ГНС	29 264,40				
8	Реконструкция НСК-2	274 288,51				
9	Реконструкция КНС N 4	14 594,63				
10	Реконструкция КНС N 13	67 460,93				
11	Реконструкция ШНС	57 129,96				

Приложение № 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-594/9(110)

Плановый процент износа объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения
ООО "Томскводоканал"

(наименование регулируемой организации)

№	Наименование мероприятия	Износ на 01.01.2023 г. %	Износ на 31.12.2024 г. %	Износ на 31.12.2025 г. %	Износ на 31.12.2026 г. %	Износ на 31.12.2027 г. %	Износ на 31.12.2028 г. %
Водоснабжение							
1	Реконструкция водовода от ВНС 3-го подъема №1 по ул. Кирпичной до ул. Пушкина – ул. Транспортная	100,00	6,67	13,33	20,00	26,67	33,33
2	Реконструкция водовода Нижней зоны	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	3,33
3	Строительство дюкера 4 водовода через р. Ушайка 2Д500мм	-	-	-	-	-	3,33
3	Строительство сетей водоснабжения в мкр. Солнечный в с. Тимирязевское	-	-	-	-	-	1,67
4	Строительство сетей водоснабжения по ул. Сосновая, пер. Калиновый, пер. Осинный, пер. Тальниковый в с. Дзержинское	-	-	-	-	1,67	3,33
5	Строительство сетей водоснабжения по ул. Богдана Хмельницкого, ул. Приветливая, ул. Тенистая, ул. Суходольная, ул. Травяная в пос. Степановка	-	-	-	-	1,67	3,33
6	Строительство участка водовода между водоводом №9 и РЧВ на НФС г. Томск	-	-	3,33	6,67	10,00	13,33
7	Строительство сетей водоснабжения по Встречному переулку в пос. Степановка	-	-	-	1,67	3,33	6,67
8	Водовод №10 (установка приборов учета)	-	-	5,56	12,22	18,89	24,45

9	Водовод Нижней зоны от НФС Московский тракт, 82 (установка приборов учета)	-	-	5,56	12,22	18,89	24,45
10	Реконструкция водовода 1-го подъема ПВЗ	100,00	100,00	100,00	100,00	6,67	13,33
11	Реконструкция водопроводной линии Д500 мм с увеличением до 600 мм по ул. Сибирской от пр. Комсомольского до ул. Л. Толстого	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	3,33
12	Реконструкция водопроводной линии Д325 от ул. Елизаровых, 47 до пересечения ул. Минина-ул. 350-летия	94,58	100,00	100,00	100,00	3,33	6,67
13	Реконструкция водопроводной линии от ул. Пушкина по пер. Переездному, пер. Осеннему, ул. Транспортной, пер. Паровозному, пер. Железнодорожному до пер. Путевого	72,22	100,00	100,00	100,00	100,00	6,67
14	Реконструкция водопроводной линии Д600 мм по ул. Белозерская от ул. Ачинская до гимназии №24	100,00	100,00	100,00	100,00	3,33	6,67
15	Реконструкция участков водовода по ул.Б.Подгорная	100,00	100,00	100,00	6,67	13,33	20,00
16	Реконструкция водопроводной линии по ул. Витимская, ул. Вилюйской от ул. Ракетная до ул. Смирнова	66,67	100,00	6,67	13,33	20,00	26,67
17	Реконструкция ВНС, расположенной по адресу пер. Автомоторный, 28в	9,54	5,56	12,22	18,89	25,56	32,23
18	Реконструкция ВНС N 62;	100,00	100,00	100,00	5,56	12,22	18,89
19	Реконструкция ВНС N 65;	100,00	100,00	100,00	5,56	12,22	18,89
20	Реконструкция ВНС N 27;	37,55	39,22	40,89	42,56	5,56	12,22
21	Реконструкция ВНС N 50;	100,00	100,00	100,00	100,00	5,56	12,22
22	Реконструкция ВНС N 64;	100,00	100,00	100,00	100,00	5,56	12,22
23	Реконструкция ВНС N 17;	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	5,56
24	Реконструкция ВНС N 32;	36,50	38,17	39,84	41,51	43,18	5,56
25	Реконструкция НС-3 №1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	84,36

26	Реконструкция системы повторного использования промывных вод станции обезжелезивания подземного водозабора	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	5,56
27	Строительство очистных сооружений для скважины № 12/95 пос. Апрель, ул. Пастернака, 164а	-	5,56	12,22	18,89	25,56	32,23
28	Разработка и внедрение единой системы управления объектов водоснабжения. Модернизация центрального диспетчерского пункта (ЦДС)						
29	Оптимизация работы сетей и сооружений водоснабжения Города Томска						
Водоотведение							
1	Реконструкция КНС №6	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Строительство сетей водоотведения и КНС по ул. Ивановского	-	5,00	10,00	15,00	20,00	25,00
3	Строительство разгрузочного самотечного канализационного коллектора по ул. Алтайская от ул. Гоголя до КНС N 4	-	-	-	-	-	2,50
4	Реконструкция канализационного коллектора по ул. Высоцкого	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	2,50
5	Реконструкция самотечной канализационной линии по ул. Беринга от Иркутского тракта до ул. Сергея Лазо	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	2,50
6	Реконструкция напорных коллекторов от ГНС	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	5,00
7	Проектирование канализационного коллектора по ул. Б. Подгорная от ул. Д. Ключевская до приемной камеры вблизи ГНС	100,00	100,00	2,50	7,50	12,50	17,50
7	Реконструкция ГНС	57,60	56,40	32,15	33,75	35,35	36,95
8	Реконструкция НСК-2	44,67	46,35	48,03	49,71	51,39	35,60
9	Реконструкция КНС N 4	95,69	97,19	98,69	100,00	100,00	57,00
10	Реконструкция КНС N 13	12,80	14,00	15,20	5,00	6,20	7,40
11	Реконструкция ШНС	33,91	35,11	36,31	37,51	38,71	32,24

Приложение № 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-594/9(110)

Финансовый план (без налога на прибыль)

ООО "Томскводоканал"

(наименование организации)

в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024-2028 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												
		водоснабжение					Итого по водоснабжению	водоотведение					Итого по водоотведению	Итого по всем источникам
		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Собственные средства	94 363,49	192 449,65	257 172,60	440 810,48	488 100,15	1 472 896,37	122 585,35	163 709,45	248 617,98	355 078,05	351 189,97	1 005 956,26	2 478 852,63
1.1	прибыль, направленная на инвестиции	47 863,96	169 819,47	234 373,09	303 710,64	367 872,57	1 123 639,73	54 299,85	92 819,98	134 558,09	180 739,85	231 496,40	693 914,17	1 817 553,91
1.2	амортизация	10 955,12	10 193,85	9 766,23	8 737,48	6 762,25	46 414,93	1 696,95	1 556,77	1 468,66	1 286,90	930,36	6 939,64	53 354,57
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение (плата за мощность)	23 677,68	0,00	0,00	114 703,49	99 150,83	237 532,00	0,00	0,00	46 172,28	120 740,51	51 073,92	217 986,72	455 518,72
1.4	средства, полученные за счет платы за подключение (плата за протяженность)	11 866,73	12 436,33	13 033,28	13 658,87	14 314,50	65 309,70	10 075,80	10 559,44	11 066,30	11 597,48	12 154,16	55 453,18	120 762,88
1.5	средства, полученные за счет платы за сброс	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 845,77	6 079,60	6 322,78	6 575,69	6 838,72	31 662,55	31 662,55
1.6	плата за негативное воздействие на ЦСВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 666,98	52 693,66	49 029,87	34 137,61	48 696,42	235 224,55	235 224,55
2	Кредитные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие средства	34 257,99	0,00	0,00	0,00	0,00	34 257,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 257,99
	ИТОГО по программе	128 621,47	192 449,65	257 172,60	440 810,48	488 100,15	1 507 154,36	122 585,35	163 709,45	248 617,98	355 078,05	351 189,97	1 241 180,81	2 748 335,17

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.10.2023

№ 4-586/9(111)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Северский водоканал» (ИНН 7024024853) в сфере водоснабжения и водоотведения
на 2024 - 2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024 - 2028 годы согласно приложениям 1 - 10 к настоящему приказу.

Начальник департамента

В.Ю. Трапезников

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-586/9(111)

Паспорт инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения
Акционерное общество «Северский водоканал»
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения	Акционерное общество «Северский водоканал» (АО «СВК»)
Местонахождение регулируемой организации	636000, Томская область, ЗАТО Северск, город Северск, ул. Лесная, 12а, а/я 408
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Шарафутдинов Марат Ахматович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел. (3823) 77 95 03, Факс (3823) 77 53 68, post@svk.sels.ru
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	636041, город Томск, пр. Кирова, 41
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа закрытого административно-территориального образования Северск

4																			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
6.1 Мероприятия по приобретению оборудования, не требующего монтажа																			
6.2 Мероприятия, выполняемые в соответствии с требованиями законодательства																			
Всего по группе 6										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										75 500,22	0,00	12 724,50	15 251,44	16 025,42	15 751,01	15 747,86	0,00	17 155,59	3 996,18

1	21	22	23	24	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
6.1 Мероп																								
6.2 Мероп																								
Всего по г	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по	3 913,53	3 561,50	2 932,87	2 751,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 185,87	3 753,88	6 136,95	5 621,91	5 338,90	5 334,23	32 158,76	4 974,44	5 200,97	6 842,00	7 479,24	7 662,11	0,00	75 500,22

№ п/п	Источники финансирования, тыс. руб., без НДС																			
		Плата за подключение						Прочие средства: плата за сброс загрязняющих веществ сверх установленных нормативов состава сточных вод						Прочие средства: плата за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения						итого
	2028	Всего	2024	2025	2026	2027	2028	Всего	2024	2025	2026	2027	2028	Всего	2024	2025	2026	2027	2028	
1	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Группа																				
1.1. Стр																				
1.1.1	0,00	31 445,85	5 776,06	6 035,98	6 283,46	6 541,08	6 809,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 445,85
1.2. Стр																				
1.3. Уве																				
1.4. Уве																				
Всего п	0,00	31 445,85	5 776,06	6 035,98	6 283,46	6 541,08	6 809,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 445,85
Группа																				
2.1. Стр																				
2.2. Рек																				
2.3. Мо																				
Всего п	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа																				
3.1. Рек																				
3.2. Рек																				
3.2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 827,63	0,00	1 061,44	2 065,80	1 700,39	0,00	4 827,63
3.2.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 388,80	0,00	614,67	822,70	1 649,42	3 302,01	6 388,80
3.2.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 224,71	1 063,87	1 160,83	0,00	0,00	0,00	2 224,71
Всего п	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 441,14	1 063,87	2 836,95	2 888,49	3 349,81	3 302,01	13 441,14
Группа																				
4.1	344,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 186,71
4.2	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	593,21	0,00	0,00	0,00	0,00	593,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 725,21
4.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,64	36,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	656,64
4.4	512,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	752,29	12,64	76,73	275,96	246,42	140,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 684,13
4.5	675,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 773,76
4.6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 647,35	1 772,05	1 851,79	1 927,72	2 006,75	2 089,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 647,35
Всего п	1 533,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 029,48	1 821,32	1 928,52	2 203,68	2 253,18	2 822,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 673,80
Группа																				
Всего п	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа																				
6.1. Мер																				
6.1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	527,19	6,26	509,57	11,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 024,19
6.2. Мер																				
Всего п	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	527,19	6,26	509,57	11,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 024,19
ИТОГО	1 533,53	31 445,85	5 776,06	6 035,98	6 283,46	6 541,08	6 809,27	11 556,68	1 827,59	2 438,09	2 215,04	2 253,18	2 822,78	13 441,14	1 063,87	2 836,95	2 888,49	3 349,81	3 302,01	72 584,98

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

[illegible]

№ п/п	Показатели энергетической эффективности																	
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %						Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/куб.м						Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт*ч/куб.м					
	Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение				
		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028
		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028
1	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
	24,07	25,05	25,04	25,03	25,02	25,01	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
1																		
2																		
3		0,98	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01		-0	0	0	0	0		0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
4																		

Акционерное общество "Северский водоканал" на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности и бесперебойности					Показатели качества					Показатели энергетической эффективности															
		Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км					Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %					Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/куб.м					Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/куб.м										
		Факт 2022	Плановое значение				Факт 2022	Плановое значение				Факт 2022	Плановое значение				Факт 2022	Плановое значение									
		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
	Значение показателей по годам	0,00	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24		
1	КНС - 2а г. Северск (замена технологического оборудования)		2,45	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,01	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	КНС - 45/11 г. Северск (замена технологического оборудования)																										
3	КНС - 4а г. Северск (замена технологического оборудования)																										
4	Обследование строительных конструкций объектов системы водоотведения																										
5	Установка приборов учета сбрасываемых сточных вод на КОС в г. Северске																										
6	Проведение технического обследования системы водоотведения в соответствии с Приказом Минстроя РФ от 05.08.2014 № 437 ПР																										
7	Модернизация технологического оборудования здания решеток. Замена грабельных решеток.																										

Приложение 6 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-586/9(111)

Финансовый план
Акционерное общество "Северский водоканал"
(наименование регулируемой организации)
в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024 - 2028 годы

№ п/п	Источник финансирования / наименование мероприятия	в том числе план, тыс.руб. без НДС				
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
	Всего	24 409,02	29 717,95	30 759,25	31 522,61	31 676,37
	Амортизация, учтенная в тарифе	6 231,70	5 804,86	5 452,83	4 503,77	4 212,45
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	4 535,36	7 401,10	7 077,42	7 395,52	6 867,76
	Плата за подключение	10 750,50	11 236,95	13 125,46	14 020,32	14 471,38
	Плата за сброс загрязняющих веществ	1 827,59	2 438,09	2 215,04	2 253,18	2 822,78
	Плата за негативное воздействие	1 063,87	2 836,95	2 888,49	3 349,81	3 302,01
1	Водоснабжение					
	Собственные средства					
1.1.	Тарифные средства	7 750,06	10 050,47	9 183,42	8 271,76	8 085,75
	Амортизация, учтенная в тарифе	3 996,18	3 913,53	3 561,50	2 932,87	2 751,51
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	3 753,88	6 136,95	5 621,91	5 338,90	5 334,23
1.1.1.	Модернизация шкафов на ГДП в здании № 320	5 985,00	6 583,50	2 855,59	0,00	0,00
	Амортизация, учтенная в тарифе	3 409,26	3 146,39	1 752,73	0,00	0,00
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	2 575,74	3 437,11	1 102,86	0,00	0,00
1.1.2.	Обследование строительных конструкций объектов системы водоснабжения	0,00	0,00	0,00	4 626,03	3 940,12
	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	291,66	0,00
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	4 334,37	3 940,12
1.1.3.	Переоценка эксплуатационных запасов пресных подземных вод Северского месторождения для хозяйственно-питьевого водоснабжения в г. Северск	850,00	2 550,00	5 100,00	0,00	0,00
	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	1 808,77	0,00	0,00
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	850,00	2 550,00	3 291,23	0,00	0,00
1.1.4.	Микроавтобус Газель ГАЗ 32217 (2 шт.)	0,00	0,00	0,00	2 751,88	2 878,46
	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	2 274,50	2 171,44
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	477,38	707,02
1.1.5.	Проведение технического обследования системы водоснабжения в соответствии с Приказом Минстроя РФ от 05.08.2014 № 437 ПР	915,06	916,97	1 227,82	893,86	1 267,17
	Амортизация, учтенная в тарифе	586,92	767,14	0,00	366,71	580,07
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	328,14	149,84	1 227,82	527,15	687,10
1.2.	Плата за подключение	4 974,44	5 200,97	6 842,00	7 479,24	7 662,11
1.2.1.	Модернизация сетей водоснабжения в пос. Иглаково	4 974,44	5 200,97	6 842,00	7 479,24	7 662,11
	ИТОГО водоснабжение	12 724,50	15 251,44	16 025,42	15 751,01	15 747,86
	Амортизация, учтенная в тарифе	3 996,18	3 913,53	3 561,50	2 932,87	2 751,51
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	3 753,88	6 136,95	5 621,91	5 338,90	5 334,23
	Плата за подключение	4 974,44	5 200,97	6 842,00	7 479,24	7 662,11
2	Водоотведение					
	Собственные средства					
2.1	Тарифные средства	3 017,00	3 155,49	3 346,83	3 627,53	2 994,46
	Амортизация, учтенная в тарифе	2 235,52	1 891,33	1 891,33	1 570,90	1 460,93
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	781,48	1 264,16	1 455,51	2 056,63	1 533,53
2.1.1.	Обследование строительных конструкций объектов системы водоотведения	0,00	0,00	0,00	1 512,10	674,61
	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	1 436,16	329,74
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	75,94	344,87
2.1.2.	Организация и устройство автоматизированной системы диспетчерского контроля (АСДК) канализационных насосных станций в г.Северске	0,00	0,00	0,00	0,00	1 725,21
	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	1 131,19
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81
	Плата за сброс загрязняющих веществ	0,00	0,00	0,00	0,00	593,21
2.1.3.	Приобретение геоинформационной системы для мобильных устройств ZuluGISMobile для работы с геоданными ZuluServer	656,64	0,00	0,00	0,00	0,00
	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	620,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за сброс загрязняющих веществ	36,64	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4.	Установка приборов учета сбрасываемых сточных вод на КОС в г. Северске	169,97	668,30	1 846,72	1 346,42	652,72
	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	281,42	134,75	0,00
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	157,33	591,57	1 289,33	965,25	512,19
	Плата за сброс загрязняющих веществ	12,64	76,73	275,96	246,42	140,53

№ п/п	Источник финансирования / наименование мероприятия	в том числе план, тыс.руб. без НДС				
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
2.1.5.	Проведение технического обследования системы водоотведения в соответствии с Приказом Минстроя РФ от 05.08.2014 № 437 ПР	0,00	596,51	486,16	1 015,43	675,66
	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	319,99	0,00	0,00
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	0,00	596,51	166,17	1 015,43	675,66
2.1.6.	Система оповещения и управления эвакуацией людей в случае возникновения пожара в зданиях по адресам: г. Северск, ул. Парусинка, 14, строение № 1, 5, 8; г. Северск ул. Лесная, 12а, стр.8, стр.6, стр.2.	2 245,93	2 476,98	1 301,28	0,00	0,00
	Амортизация, учтенная в тарифе	2 235,52	1 891,33	1 289,92	0,00	0,00
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	4,15	76,08	0,00	0,00	0,00
	Плата за сброс загрязняющих веществ	6,26	509,57	11,36	0,00	0,00
2.1.7.	Модернизация технологического оборудования здания решеток. Замена грабельных решеток.	1 772,05	1 851,79	1 927,72	2 006,75	2 089,03
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за сброс загрязняющих веществ	1 772,05	1 851,79	1 927,72	2 006,75	2 089,03
2.2.	Плата за подключение	5 776,06	6 035,98	6 283,46	6 541,08	6 809,27
2.2.1.	Строительство КНС-1; коллекторов от КНС-1а до КОС, от общественных зданий Иглаково (строительство сетей напорной канализации) (продолжение) 1100 м, Ду 350	5 776,06	6 035,98	6 283,46	6 541,08	6 809,27
2.3.	Плата за негативное воздействие	1 063,87	2 836,95	2 888,49	3 349,81	3 302,01
2.3.1.	КНС - 2а г. Северск (замена технологического оборудования)	0,00	1 061,44	2 065,80	1 700,39	0,00
2.3.2.	КНС - 45/11 г. Северск (замена технологического оборудования)	0,00	614,67	822,698	1 649,42	3 302,009
2.3.1.	КНС - 4а г. Северск (замена технологического оборудования)	1 063,87	1 160,83	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО водоотведение	11 684,52	14 466,51	14 733,83	15 771,60	15 928,52
	Амортизация, учтенная в тарифе	2 235,52	1 891,33	1 891,33	1 570,90	1 460,93
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	781,48	1 264,16	1 455,51	2 056,63	1 533,53
	Плата за подключение	5 776,06	6 035,98	6 283,46	6 541,08	6 809,27
	Плата за сброс загрязняющих веществ	1 827,59	2 438,09	2 215,04	2 253,18	2 822,78
	Плата за негативное воздействие	1 063,87	2 836,95	2 888,49	3 349,81	3 302,01

Расчет эффективности инвестирования средств в сфере водоснабжения
Акционерное общество "Северский водоканал" на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Показатели надежности и бесперебойности		Показатели качества				Показатели энергетической эффективности					
			Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в гол. ел./км		Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %		Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %		Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/куб.м		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт*ч/куб.м	
			Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План
			2022	2028	2022	2028	2022	2028	2022	2028	2022	2028	2022	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Модернизация сетей водоснабжения в мкр. Иглаково (с целью увеличения пропускной способности трубопроводов и подключения новых абонентов).	32 158,76	0	0,2	0	0	0	0	24,07	25,01	0,55	0,54	0,28	0,29
2	Модернизация шкафов на ГДП в здании №320	15 424,09												
3	Проведение технического обследования системы водоснабжения в соответствии с Приказом Минстроя РФ от 05.08.2014 №437/пр	5 220,88												
4	Обследование строительных конструкций объектов системы водоснабжения	8 566,15												

Расчет эффективности инвестирования средств в сфере водоотведения
Акционерное общество "Северский водоканал" на 2024-2028 годы

№ п/ п	Наименование объекта	Стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Показатели надежности и бесперебойности		Показатели качества		Показатели энергетической эффективности			
			Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км		Доля сточных вод, не подлежащих очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/куб.м		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/куб.м	
			Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План
			2022	2028	2022	2028	2022	2028	2022	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	КНС - 2а г. Северск (замена технологического оборудования)	4 827,63	0,00	2,45	0,00	0,00	0,02	0,03	0,23	0,24
2	КНС - 45/11 г. Северск (замена технологического оборудования)	6 388,80								
3	КНС - 4а г. Северск (замена технологического оборудования)	2 224,71								
4	Обследование строительных конструкций объектов системы водоотведения	2 186,71								
5	Установка приборов учета сбрасываемых сточных вод на КОС в г. Северске	4 684,13								
6	Проведение технического обследования системы водоотведения в соответствии с Приказом Минстроя РФ от 05.08.2014 № 437 ПР	2 773,76								
7	Модернизация технологического оборудования здания решеток. Замена грабельных решеток.	9 647,35								

Приложение 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-586/9(111)

График реализации мероприятий инвестиционной программы централизованных систем водоснабжения

№ п.п.	Наименование мероприятия				
		2025	2026	2027	2028
1	Модернизация сетей водоснабжения в мкр. Иглаково (с целью увеличения пропускной способности трубопроводов и подключения новых абонентов).	16,17%	21,28%	23,26%	23,83%
2	Модернизация шкафов на ГДП в здании №320	42,68%	18,51%	0,00%	0,00%
3	Проведение технического обследования системы водоснабжения в соответствии с Приказом Минстроя РФ от 05.08.2014 №437/пр	17,56%	23,52%	17,12%	24,27%
4	Обследование строительных конструкций объектов системы водоснабжения	0,00%	0,00%	54,00%	46,00%
5	Переоценка эксплуатационных запасов пресных подземных вод Северского месторождения для хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Северска	30,00%	60,00%	0,00%	0,00%
6	Приобретение микроавтобуса Газель ГАЗ 32217 (2 шт.)	0,00%	0,00%	48,88%	51,12%

Приложение 10 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-586/9(111)

График реализации мероприятий инвестиционной программы централизованных систем водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия				
		2025	2026	2027	2028
1	Строительство КНС-1; коллекторов от КНС-1а до КОС, от общественных зданий Иглаково (строительство сетей напорной канализации) (продолжение)	19,19%	19,98%	20,80%	21,65%
2	КНС - 2а г. Северск (замена технологического оборудования)	21,99%	42,79%	35,22%	0,00%
3	КНС - 45/11 г. Северск (замена технологического оборудования)	9,62%	12,88%	25,82%	51,68%
4	КНС - 4а г.Северск (замена технологического оборудования)	52,18%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Обследование строительных конструкций объектов системы водоотведения	0,00%	0,00%	69,15%	30,85%
6	Организация и устройство автоматизированной системы диспетчерского контроля (АСДК) канализационных насосных станций в г.Северске	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
7	Приобретение геоинформационной системы для мобильных устройств ZuluGISMobile для работы с геоданными ZuluServer	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
8	Установка приборов учета сбрасываемых сточных вод на КОС в г. Северске	14,27%	39,42%	28,74%	13,93%
9	Проведение технического обследования системы водоотведения в соответствии с Приказом Минстроя РФ от 05.08.2014 № 437 ПР	21,51%	17,53%	36,61%	24,36%
10	Модернизация технологического оборудования здания решеток. Замена гребельных решеток.	19,19%	19,98%	20,80%	21,65%
11	Система оповещения и управления эвакуацией людей в случае возникновения пожара в зданиях по адресам: Томская область, г. Северск, ул. Парусинка,14, строения No 1, 5, 8; Томская область, ЗАТО Северск, г. Северск, ул Лесная,12а, строения No 2, 6, 8	41,12%	21,60%	0,00%	0,00%

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

30.10.2023

№ 4-498/9(112)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения» (ИНН 7017374014) в сфере водоотведения на 2024 - 2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения» (ИНН 7017374014) в сфере водоотведения на 2024 - 2028 годы согласно приложениям №№ 1 - 7 к настоящему приказу.

Начальник департамента

В.Ю. Трапезников

Приложение № 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-498/9(112)

Паспорт инвестиционной программы в сфере водоотведения организации
Общество с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения»
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения	Общество с ограниченной ответственностью «Городские очистные сооружения» (ООО «ГОС»)
Местонахождение регулируемой организации	634022, Кузовлевский тракт, 2/5 г. Томск, Россия
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Брюханцев Евгений Сергеевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел. (3822) 70-30-75, Факс (3822) 70-30-75, gos_tomsk@mail.ru
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	634041, город Томск, пр. Кирова, 41
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Томска. Департамент городского хозяйства

Приложение № 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-498/9(112)

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения, достигаемые в результате реализации мероприятий по строительству и реконструкции объектов централизованной системы водоотведения
Общество с ограниченной ответственностью "Городские очистные сооружения"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности и бесперебойности					Показатели качества																		
		Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км					Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные системы водоотведения, %					Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %					Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной системы водоотведения, %								
		Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение				
		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028	
1	Строительство газопровода, котельной		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Строительство цеха механического обезвоживания		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция (модернизация) здания Барабанных сеток (установка современных барабанных сеток)		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
№ п/п	Наименование объекта	Показатели качества					Показатели энергетической эффективности																		
		Доля проб сточных вод, не соответствующих					Удельный расход электрической энергии,					Удельный расход электрической энергии,													
		Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение										
		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028	
1	Строительство газопровода, котельной		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-						
2	Строительство цеха механического обезвоживания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,012	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-						
3	Реконструкция (модернизация) здания Барабанных сеток (установка современных барабанных сеток)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-						

Инвестиционная программа
Общество с ограниченной ответственностью "Городские очистные сооружения"
(наименование регулируемой организации)
в сфере водоотведения на 2024 - 2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						
				Наименование	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Освоено к 2024 году	в т.ч. по годам				
				показателя		до	после					2024	2025	2026	2027	2028
				(протяженность, мощность, диаметр и т.п.)		реализации	реализации									
						мероприятия	мероприятия									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов																
1.1. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения) с указанием их технических характеристик																
1.1.1	Строительство цеха механического обезвоживания	Повышение экологической эффективности	Строительство цеха механического обезвоживания осадков, образующихся в процессе очитски сточных вод. Кузовлевский тракт 2/5	Производительность	м3/сут	0,00	1000,00	2025	2026	232 120,96	0,00	0,00	109 176,33	121 918,71	1 025,92	0,00
1.2. Строительство новых объектов водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)																
Всего по группе 1.										232 120,96		0,00	54 549,05	53 549,05	1 025,92	0,00
Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенные в прочие группы мероприятий																
2.1. Строительство, модернизация и (или) реконструкция сетей водоотведения																
2.1.1	Строительство газопровода, котельной	Повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности	Строительство газопровода и котельной связано с переводом оборудования с мазута на газ. Кузовлевский тракт 2/5	Протяженность, диаметр	м.п., мм	0	8000, 100	2024	2025	73 081,77	0,00	73 081,77	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)																
2.2.1	Реконструкция оборудования по доочистке сточных вод	Повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности	Улучшение качества очистки хозяйственно-бытовых и промышленных сточных вод, прошедших биологическую очистку.Кузовлевский тракт 2/5	Производительность	тыс.м3/сут.	220	220	2027	2028	131 137,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64 722,14	66 414,86
2.3. Модернизация и (или) реконструкция иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)																
Всего по группе 2.										204 218,77	0,00	73 081,77	0,00	0,00	64 722,14	66 414,86
ИТОГО по программе										436 339,73	0,00	73 081,77	54 549,05	53 549,05	65 748,06	66 414,86

№ п/п	Источники финан																	
	Остаток освоения	Амортизация, учтенная в тарифе (объекты без переоценки)						Амортизация, учтенная в тарифе (объекты с переоценкой по ФСБУб)						Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе				
		Всего	2024	2025	2026	2027	2028	Всего	2024	2025	2026	2027	2028	Всего	2024	2025	2026	2027
1	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Группа																		
1.1. Стр																		
1.1.1		20 124,02	0,00	10 100,96	10 023,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89 000,00	0,00	44 448,09	43 525,99	1 025,92
1.2. Стр																		
1.3. Уве																		
1.4. Уве																		
Всего п	0,00	20 124,02	0,00	10 100,96	10 023,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89 000,00	0,00	44 448,09	43 525,99	1 025,92
Группа																		
2.1. Стр																		
2.1.1		11 244,09	11 244,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 251,28	3 251,28	0,00	0,00	0,00
2.2. Рек																		
2.2.1	11 898,34	43 403,63	0,00	0,00	0,00	21 702,68	21 700,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 101,66	0,00	0,00	0,00	35 037,00
2.3. Мод																		
Всего п	11 898,34	54 647,72	11 244,09	0,00	0,00	21 702,68	21 700,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73 352,94	3 251,28	0,00	0,00	35 037,00
ИТОГО	11 898,34	74 771,74	11 244,09	10 100,96	10 023,06	21 702,68	21 700,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162 352,94	3 251,28	44 448,09	43 525,99	36 062,92

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения
Общество с ограниченной ответственностью "Городские очистные сооружения" на 2024-2028 годы

№ п/п	Показатели надежности и бесперебойности						Показатели качества																	
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км						Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные системы водоотведения, %						Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %						Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной системы водоотведения, %					
	Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение				
2024		2025	2026	2027	2028	2024		2025	2026	2027	2028	2024		2025	2026	2027	2028	2024		2025	2026	2027	2028	
1	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели качества												Показатели энергетической эффективности												
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для ливневой системы водоотведения, %												Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/куб.м						Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/куб.м						
Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение					Факт 2022	Плановое значение											
	2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028							
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,309	0,329	0,328	0,327	0,321	-	-	-	-	-	-							

Приложение № 5 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-498/9(112)

Финансовый план
Общество с ограниченной ответственностью "Городские очистные сооружения"
(наименование регулируемой организации)
в сфере водоотведения на 2024 - 2028 годы

№ п/п	Источник финансирования / наименование мероприятия	План на весь период реализации ИП 2024-2028 гг., тыс. руб. без НДС	в том числе план, тыс.руб. без НДС				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
	Всего	436 339,73	73 081,77	109 176,33	121 918,71	65 748,06	66 414,86
	Амортизация, учтенная в тарифе	74 771,74	11 244,09	10 100,96	10 023,06	21 702,68	21 700,95
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	161 327,02	3 251,28	44 448,09	43 525,99	35 037,00	35 064,66
	Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за сброс загрязняющих веществ	169 215,05	52 586,40	48 627,28	62 369,66	1 982,46	3 649,25
	Плата за негативное воздействие	30 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00
1	Водоотведение						
	Собственные средства						
1.1.	Тарифные средства	237 124,68	14 495,37	54 549,05	53 549,05	57 765,60	56 765,61
	Амортизация, учтенная в тарифе	74 771,74	11 244,09	10 100,96	10 023,06	21 702,68	21 700,95
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	162 352,94	3 251,28	44 448,09	43 525,99	36 062,92	35 064,66
1.1.1.	Строительство цеха механического обезвреживания	109 124,02	0,00	54 549,05	53 549,05	1 025,92	0,00
	Амортизация, учтенная в тарифе	20 124,02	0,00	10 100,96	10 023,06	0,00	0,00
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	89 000,00	0,00	44 448,09	43 525,99	1 025,92	0,00
1.1.2.	Строительство газопровода, котельной	14 495,37	14 495,37	0,00	0,00	0,00	0,00
	Амортизация, учтенная в тарифе	11 244,09	11 244,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	3 251,28	3 251,28	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	Реконструкция оборудования по доочистке сточных вод	113 505,29	0,00	0,00	0,00	56 739,68	56 765,61
	Амортизация, учтенная в тарифе	43 403,63	0,00	0,00	0,00	21 702,68	21 700,95
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	70 101,66	0,00	0,00	0,00	35 037,00	35 064,66

№ п/п	Источник финансирования / наименование мероприятия	План на весь период реализации ИП 2024-2028 гг., тыс. руб. без НДС	в том числе план, тыс.руб. без НДС				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.2.	Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Строительство цеха механического обезвоживания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Строительство газопровода, котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Реконструкция оборудования по доочистке сточных вод	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Плата за сброс загрязняющих веществ	169 215,05	52 586,40	48 627,28	62 369,66	1 982,46	3 649,25
1.2.1.	Строительство цеха механического обезвоживания	110 996,94	0,00	48 627,28	62 369,66	0,00	0,00
	Строительство газопровода, котельной	52 586,40	52 586,40	0,00	0,00	0,00	0,00
	Реконструкция оборудования по доочистке сточных вод	5 631,71	0,00	0,00	0,00	1 982,46	3 649,25
2.4.	Плата за негативное воздействие	30 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00
2.4.1.	Строительство цеха механического обезвоживания	12 000,00	0,00	6 000,00	6 000,00	0,00	0,00
2.4.2.	Строительство газопровода, котельной	6 000,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	Реконструкция оборудования по доочистке сточных вод	12 000,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	6 000,00
	ИТОГО водоотведение	436 339,73	73 081,77	109 176,33	121 918,71	65 748,06	66 414,86
	Амортизация, учтенная в тарифе	74 771,74	11 244,09	10 100,96	10 023,06	21 702,68	21 700,95
	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	162 352,94	3 251,28	44 448,09	43 525,99	36 062,92	35 064,66
	Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за сброс загрязняющих веществ	169 215,05	52 586,40	48 627,28	62 369,66	1 982,46	3 649,25
	Плата за негативное воздействие	30 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Показатели надежности и бесп		Показатели качества		Показатели энергетической эффективности			
			Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км		Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общеславные или бытовые системы водоотведения, %		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/куб.м		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/куб.м	
			Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План
			2022	2028	2022	2028	2022	2028	2022	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Строительство цеха механического обезвреживания	232 120,96	0,00	0,03	0,00	0,03	0,28	0,321	0,00	0,00
2	Строительство газопровода, котельной	73 081,77								
3	Реконструкция оборудования по доочистке сточных вод	131 137,00								

Приложение № 7 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 4-498/9(112)

График реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Процент выполнения по годам, %				
		2024	2025	2026	2027	2028
1	Строительство цеха механического обезвоживания	0,00%	47,03%	52,52%	0,94%	0,00%
2	Строительство газопровода, котельной	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3	Реконструкция оборудования по доочистке сточных вод	0,00%	0,00%	0,00%	45,25%	46,43%