



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.10.2022

№ 1-153

город Томск

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

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 28.10.2022 № 25

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» 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 1-4 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

М.Д. Вагина



Приложение 1
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2022 № 1-155

"Приложение 2
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2018 № 1-58/9(231)

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла ре-ализации мероприятия	Год окончания ре-ализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования	
				Наименование показателя (мощность, Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Всего			Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	17	18			19
1	2	3	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 в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)																				
1.1.1	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Строительство теплосетей последней мили для подключения объектов заказчиков	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	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Строительство теплосетей последней мили для подключения объектов заказчиков	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	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)		
В целях подключения индивидуальных потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																				
1.1.3	Мероприятия для подключения объекта капитального строительства "Объединение Национального исследовательского Томского государственного университета, г. Томск", расположенного по адресу г. Томск, ул. Аркадия Иванова, 20А"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	1. Проектно-изыскательские работы на ПНС выполнены в 2018 году; 2. Строительство участка тепловой сети от НО для подключения общежития НИ 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	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	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	0	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-11-51/3-12	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/3-1 (2Ду=300 мм L=200 м, 2Ду=250 мм L=161,5 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,7985	2020	2020		0	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	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	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	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	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	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	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, 9в/16	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство "последней мили" до границы земельного участка 2Ду=150 мм, L=136 п.м. Строительство "последней мили" сети ГВС до границ земельного участка Ду тис=80 мм, Ду ципи=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	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС» для исполнения обязательств по присоединению.	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (вблизи ТК-221) до границы земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а. (2Ду150 мм L=70,5 м). Подземная прокладка. (2Ду150 мм L=55,5 м). 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		
1.1.10	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Ведного, 8	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границ земельного участка по адресу ул. Д. Ведного, 8. (2Ду200 мм L=8,75 м). 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, 185Б	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 185Б (2Ду200 мм L=300 м). 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"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от перехода диаметра ПД 8Б-23-18 до узла учета тепловой энергии мкр. Супер-Восток (2Ду350 мм L=77,5 м). 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		
Мероприятий перерасчета нагрузки котельной по ул. Водная																				
1.1.13	Разработка и экспертиза проектной документации для перерасчета нагрузки котельной по ул. Водная, 80	разработка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ для перерасчета нагрузки газовой котельной Водная, 80 на Систему Централизованного Теплоснабжения	2020 - ПИР; 2021 - Государственный Экспертный проект, СМР; 2022, 2023 - 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:		
1.1.13.1	Строительство тепломагистрали от ТК-635 (ТМ-6) до УТК-Б (101) для перерасчета нагрузки котельной по ул. Водная, 80									300 883	0	0	0	27 528	247 892	25 463	0	Плата Кондента		
										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	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	Плата Кондента		

№ 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.								Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.13.2	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	304 348	0	0	11 255	37	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставленную потребителем тепловой, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей											0	0	0	19 701	247 892	25 463	0	Плата Консодента
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	Увеличение пропускной способности квартальных тепловых сетей для подключения объекта заказчика	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопровода 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)
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)																		
1.3.2	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Увеличение пропускной способности квартальных тепловых сетей	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.3	Реконструкция ТМ-2 на участке от у2Г_542 до ПНС-12/1	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной тепловых сетей тепловой сети от у2Г_542 до ПНС-12/1 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=7)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1081	2019	2019	991	0	991	0	0	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.4	Реконструкция ТМ-4 на участке от ТК-430 до ТК-430А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-4. Реконструкция подземной тепловых сетей 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	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.5	Реконструкция ТМ-11С на участке от НО-24 до Уп-43	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной тепловых сетей 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	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.6	Реконструкция ТМ-2С на участке от ТК-226А до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной тепловых сетей тепловой сети от ТК-226А до НО для подключения объекта по адресу Комсомольский пр., 6а (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=38)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.7	Реконструкция ТМ-6 на участке от КО-9А-4А до У-9А-04	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-6. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от КО-9А-4А до У-9А-04 для подключения объекта по адресу Карповский пер., 20А и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=20)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.8	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7 для подключения объекта по адресу Вакулина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=230 на 2Ду=300 L=88)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.9	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8 для подключения объекта по адресу Вакулина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=101)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.10	Реконструкция ТМ-2 на участке от НО до ТК-2Г-11А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной тепловых сетей тепловой сети от НО до ТК-2Г-11А (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.11	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПД3-ТМ-1,4 до У-1	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от ПД3-ТМ-1,4 до У-1 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=33)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.12	Реконструкция ТМ-3 на участке от ПД3-ТМ-3 до У-301А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-3. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от ПД3-ТМ-3 до У-301А (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=48)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	2020	2020	5 555	0	0	5 555	0	0	0	5 555	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.13	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-501	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-501 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=40)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.14	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-43 до Уп-44	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от Уп-43 до Уп-44 для подключения объекта по адресу Высоцкого ул., 8в и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=27,4)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.15	Реконструкция ТМ-8 на участке от У-817А до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-8. Реконструкция надземной тепловых сетей 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	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.16	Реконструкция ТМ-6 на участке от У-9А-04 до У-9А-4В	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-6. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от У-9А-04 до У-9А-4В для подключения объекта по адресу Дальне-Ключевская ул., 115в и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=12)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.17	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=14)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.18	Реконструкция ТМ-2 на участке от ПНС-12/1 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной тепловых сетей тепловой сети от ПНС-12/1 до НО (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=60)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,3436	2021	2021	9 080	0	0	0	9 080	0	0	9 080	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.19	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПД2-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от ПД2-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.20	Реконструкция ТМ-3 на участке от ПД2-ТМ-3 до ПД3-ТМ-3	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-3. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от ПД2-ТМ-3 до ПД3-ТМ-3 (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=32)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.21	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=32)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.22	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-44 до У-11-04	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной тепловых сетей тепловой сети от Уп-44 до У-11-04 для подключения объекта по адресу Иркутский тракт/Рукавишников ул и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=77)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,3934	2021	2021	11 019	0	0	0	11 019	0	0	11 019	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
1.3.23	Реконструкция ТМ-8 на участке от НО до ТК-817	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-8. Реконструкция надземной тепловых сетей 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	Гкал/ч	-	0,7000	2021	2021	991	0	0	0	991	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)

№ 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.								Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность, нагрузка)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.24	Реконструкция участка тепломатриалы №ТМ-2С от у/т 1031 до ТК-225А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотрассы тепловой сети от у/т 1031 до ТК-225А для подключения объекта по адресу Петропавловская ул., 5 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=23)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.25	Реконструкция тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	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	Гкал/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 Гкал/ч)
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																		
1.3.26	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, 2Ду500 мм на 2Ду800 мм	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	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	Гкал/ч	-	68,8730	2019	2020	86 611	0	490	86 121	0	0	0	86 611	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.3.27	Мероприятия для подключения объекта "Жилой комплекс со встроенно-пристроенными подземными стояками автомобилей, принадлежащими общественному назначению" по адресу: г. Томск, пр. Комсомольский, 48	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	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 2Ду350 мм L=394 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-22-2 до ТК-2А-2-22-4: с 2Ду125 на 2Ду300 мм L=52 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/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	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45: с 2Ду700 на 2Ду1000 мм L=80 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/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/5 до У6г-255	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция трубопровода от ТК-631К/5 до У6г-255: с 2Ду300 на 2Ду350 мм L=254,5 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/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	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8Б-03 до НО с 2Ду300 на 2Ду350 мм L=230 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/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	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	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 мм L=353 м на 2Ду500 мм L=359,2 м, подземная прокладка, с 2Ду300 мм L=436 м на 2Ду500 мм L=470,4 м, надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/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	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	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	Гкал/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	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-909-8 до тепловой камеры ТК-909-8 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	Гкал/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	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	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, 2Ду300 мм L=44 м создание двух тепловых камер, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/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	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-21А до тепловой камеры ТК-8Б-22 надземной прокладкой с увеличением диаметра с 2Ду400 мм L=660,5 мм, на 2Ду500 мм L=352 мм	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 ула У-611КА до ула У-611К	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепломатриалы ТМ-6К от ула У-611КА до ула У-611К, с 2дм800 мм L=80 м, на 2дм1000 мм L=81,3 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 ула перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого ула перехода диаметра ПД2-9А-02А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепломатриалы ТМ-9А от ула перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого ула перехода диаметра ПД2-9А-02А с 2дм700 мм L=44 м, на 2дм1000 мм L=42,4 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,2073	2023	2023	9 154	0	0	0	0	0	9 154	9 154	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.4.1	Реконструкция центрального теплового пункта №7 (ЦТП-7)	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскРТС".	Реконструкция ЦТП-7, ул. Ивановского, 19. Насос устанавливается на подвешенном 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	Гкал/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-47	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция ПНС/47 с заменой насосной группы и КРП	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 подающей насосной станции № 41 (ПНС-41)	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция ПНС-41 в 2023 путем замены сетевых насосов на аналоги Wilo II 80/200-22/2 №24, в целях увеличения напора насоса на обратном трубопроводе. Замена 3 сетевых насосов позволит плавно регулировать набор нагрузки при прохождении ОПН. Реконструкция направлена на увеличение производительности 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	Гкал/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.											1 513 976	10 744	212 886	313 859	285 896	356 683	303 908	1 123 229
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
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																		
3.1.1	Восстановление тепловой изоляции на магистральных трубопроводах	Восстановление веткой тепловой изоляции на магистральных сетях	Центральные улицы города, участки тепломатриалы № 8	2Ду L	мм м	2019 700, 128,5 2020 700, 123	2019 700, 128,5 2020 700, 123	2016	2020	7 371	3 629	1 915	1 826	0	0	0	0	Прочие источники финансирования (платеж по налогу на имущество)
3.1.2	Реконструкция участка тепломатриалы №7 от ПНС-4 до ТК-728. Участок тепломатриалы №7 от У-725 до НО-42	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалы № 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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год нача-ла реа-лизации мероприятия	Год окончания реа-лизации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования	
				Наименование показателя (мощность,	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10									11	12
3.1.3	Проектно-исследовательские работы по монтажу узлов учета отходящих магистралей (№ 6, 7, 8, 11 ТЭЦ-1)	Потребность установки приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломагистралах (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	Установка приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломагистралах (№ 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	
3.1.4	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от КС3-23 до ТК-2Г-2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от КС3-23 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, 600 119,8 51,5	700 172,1	2020	2020	24 014	0	0	24 014	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.5	Реконструкция участка тепломагистрали № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437) с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=540,35 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 376,9	500 376,9	2020	2020	26 775	0	0	26 775	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.6	Реконструкция участка тепломагистрали № 1 от ТК-129 до ТК-132	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 1 от ТК-129 до ТК-132 с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=248,5м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 300,9	500 300,9	2020	2020	27 798	0	0	27 798	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.7	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от ТК-2Г-5 до ТК-2Г-6	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от ТК-2Г-5 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	
3.1.8	Реконструкция т/м 8 от ТК-835А в сторону ТК-842 (Участок от ТК-839Б до ТК-840)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	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	
3.1.9	Реконструкция тепловой изоляции тепломагистрали №12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция тепловой изоляции тепломагистрали №12 2Ду1000мм - 3538,5мм, 2Ду 1200мм- 94мм 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	
3.1.10	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломагистралей ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломагистралей 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	
3.1.11	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24 с 2Ду=400 мм на 2Ду=400 мм L=366,7 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	400 366,7	400 366,7	2021	2021	37 927	0	0	0	37 927	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.12	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-31	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-31 с 2Ду=300 мм на 2Ду=300 мм L=408 мм., с 2Ду =200мм на 2Ду =200мм L=51мм. 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	
3.1.13	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования: 1. Реконструкция тепловой камеры ТК-450 в целях оптимизации существующей системы секционирования 2. Реконструкция тепловой камеры ТК-2Н-1314 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 Ду300 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	0	9 304	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.14	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Надземная тепловая сеть: 1. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-02 до узла У-11-05; 2. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-03 до узла У1У@17; 3. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8Б-06 до 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 - 32 м, 2Ду1000 мм - 150 м, 2Ду700 мм - 329 м, 2Ду700 мм - 186 м	2022	2022	14 810	0	0	0	0	14 810	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.15	Реконструкция тепломагистрали ТМ-4 от тепловой камеры ТК-420а до неподвижной опоры НО	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 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	26 131	0	0	0	0	0	26 131	0	Амортизация текущего периода	
3.1.16	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Надземная тепловая сеть: Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-35 до узла КС3-5 Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8Б-05 до узла У-8Б-06 Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-21 до узла У-11-21в	2Ду L	мм м	2Ду700 мм - 78,6 м, 2Ду700 мм - 27 м, 2Ду700 мм - 76,2 м	2Ду700 мм - 131 м, 2Ду700 мм - 45 м, 2Ду700 мм - 127 м	2023	2023	2 642	0	0	0	0	0	2 642	0	Амортизация текущего периода	
Реконструкция или модернизация существующих объектов																			
Реконструкция ЦТП, ПНС																			
3.1.17	Реконструкция центрального теплового пункта №43 (ЦТП-43)	Реконструкция изношенного оборудования центрального теплового пункта	ЦТП по ул. Клокова, 18/2. Замена устаревших водоподогревателей (кожухотрубных) и подобных им аппаратов на более компактные и эффективные пластинчатые теплообменники. В 2017 году выполнены проектно-исследовательские работы.	-	-	водоподогреватели кожухотрубные	пластинчатые теплообменники	2017	2019	18 393	840	17 552	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.18	Реконструкция здания подкачивающей насосной станции №4 (ПНС-4)	Целью проекта является реконструкция строительной части здания ПНС-4, ул. Гоголева, 70/4.	Здание ПНС-4 не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности. Монтаж - ограждающих конструкций стен из многослойных панелей заводской готовности - 1410 м2, усиление плит покрытия подведением разгружающих стальных балок - 8 шт.	-	-	крыша из листовой стали - 170 м2; кирпичная кладка существующих стен и перегородок - 450 м2	крыша из профилированного листа - 170 м2; стальные панели заводской готовности - 814,6 м2, усиление металлических конструкций - 1609,8 кг	2019	2019	12 146	0	12 146	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.19	Реконструкция административного здания подкачивающей насосной станции ликово-резервной котельной (ПНС ПРК), ул. Угрюмова, 2	Целью проекта является реконструкция строительной части здания ПНС ПРК, ул. Угрюмова, 2.	Здание ПНС ПРК не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности. Монтаж - кровельного покрытия из проф.листа с устройством отливов, конька, свогов, фронтонов - 2415 м2.	-	-	плоская мягкая кровля	двускатная кровля из профилированного настила	2020	2020	5 394	0	0	5 394	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	

№ 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.								Источник финансирования	
				Наименование показателя (мощность, категория электроснабжения)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.1.20	Технологическое присоединение объектов электроэнергетики (ПНС)	В соответствии п. 15.1. СНиП 41-02-2003. Тепловые сети и П. 7.2 СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» для ПНС необходимо резервирование питания от двух независимых источников электроэнергии	Реконструкция на 5 арендованных объектах по следующим адресам: 1. г. Томск, пр. Ленина, д. 133/1; 2. г. Томск, пер. Пришвина, д.3, строение 2; 3. г. Томск, ул. Балтийская, д.9п; 4. г. Томск, ул. Новосибирская, д. 33/1; 5. г. Томск пр. Ленина, д. 225г.	категория электроснабжения	категория	3	2	2022	2022	1 278	0	0	0	0	1 278	0	0	Амортизация текущего периода	
Реконструкция кабельных линий																			
3.1.21		Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция кабельных линий Ф.223А, Ф.226А от подкачивающей насосной станции ПНС-3 до подкачивающей насосной станции ПНС-12	2Ду L	мм м	-	кабель силовой АСБ 3*150 - 2909,65 м	2019	2019	5 176	0	5 176	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.2 Приобретение оборудования, техники и инвентаря для нужд АО "ТомскРТС"																			
Приобретение оборудования производственного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строок для нужд АО "ТомскРТС"																			
3.2.1	Приобретение оборудования производственного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строок	Приобретение инструмента, приборов, переносных агрегатов, вспомогательного оборудования	Оборудование для СП Тепловые сети и СП Тепловая инспекция и энергосудит АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	32 097	0	10 762	4 546	6 144	2 880	7 764	0	Амортизация текущего периода	
Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общехозяйственного) назначения для нужд АО "ТомскРТС"																			
3.2.2	Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общехозяйственного) назначения	Приобретение техники и инвентаря, общехозяйственного назначения	Приобретение Робота-тренажера Гоша-06 АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2019	89	0	89	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
Приобретение IT оборудования и лицензионного ПО для нужд АО "ТомскРТС"																			
3.2.3	Приобретение ОНМ оргтехники	Приобретение оргтехники и серверного оборудования	Оргтехника для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	22 302	0	1 771	6 235	6 761	0	7 535	0	Амортизация текущего периода	
3.2.4	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	49 245	0	5 400	6 097	4 677	23 056	10 014	0	Амортизация текущего периода	
				-	-	-	-	2022	2023	47 855	0	0	0	0	21 589	26 266	0	Прочие источники, финансируемые за счет не тарифных источников	
3.3 Мероприятия по обеспечению безопасности																			
3.3.1	Создание системы контроля управления доступом по ул. Парковая 25	Мероприятия по обеспечению безопасности	Система контроля управления доступом СП Тепловые сети АО ТомскРТС	-	-	-	-	2020	2020	816	0	0	816	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.4 Реконструкция тепловых сетей без увеличения диаметра для обеспечения надежности теплоснабжения																			
Реконструкция арендованных муниципальных квартальных тепловых сетей																			
3.4.1	Реконструкция тепловых сетей и котельной г. Томск, ул. Водная, 80	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции сетей котельной г. Томск, ул. Водная, 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. Водная, 80, в том числе:	
											0	0	0	0	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	8 840	0	0	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
3.4.2	Реконструкция подкачивающей насосной станции №4/6 (ПНС-4/6, участок 1, 4, 5, 6)	Улучшение характеристик и эксплуатационных свойств существующей ПНС для переключения нагрузки котельной Водная, 80 на СЦТ (участок 1 - в 2021 году участок 4 - в 2022 году участки 5, 6 - в 2023 году)	Магистральная насосная станция ПНС-4 на ТМ№6	расход	м3/ч	3 900	6 100	2021	2023	126 085	0	0	0	18 765	35 182	72 137	0	Комбинированный источник	
											0	0	0	16 470	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе:
											0	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	13 982	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	2 295	35 182	72 137	0	0	Амортизация текущего периода
											4 470	138 459	121 487	148 209	143 932	152 488	0		
Всего по группе 3.										709 044	4 470	138 459	121 487	148 209	143 932	152 488	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										2 223 020	15 213	351 326	435 346	434 105	530 635	456 396	1 123 229		



Приложение 2
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2022 № 1-153

"Приложение 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2018 № 1-38/9(231)

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

АО "ТомскРТС"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2017 года	Утвержденный период (по итогам реализации программы)	Плановые значения				
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	6,93	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0
		т.у.т./м3	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей, в том числе:	Гкал/ч		119,32	22,01	15,29	24,25	27,92	29,85
3.1.	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		57,15	12,27	8,51	9,76	13,43	13,17
3.2.	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		51,09	9,74	5,66	13,28	12,16	10,24
3.3.	по кот. Водяная, 80	Гкал/ч		11,09	0,00	1,12	1,20	2,33	6,44
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78,11%	81,44%	79,39%	80,21%	82,06%	81,56%	81,44%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ЦСТ	Гкал в год	1 150 341,9	1 277 292,5	1 141 812,9	1 297 038,4	1 290 675,6	1 284 566,7	1 277 292,5
		% от поступления в сеть тепловой энергии	25,91	27,83	24,75	28,59	28,28	28,30	27,83
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды	4 034 910,6	4 446 575,9	3 946 799,1	4 527 055,0	4 501 410,8	4 476 839,6	4 446 575,9
		тонн в год для пара***	0	0	0	0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	0	0	0	0	0	0	0



Приложение 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2022 № 1-153

Приложение 4
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2018 № 1-38/9(231)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "ТомскРТС"
(заполнение регулирующей организацией)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал						Отношение величин технологических потерь тепловосителя к материальной характеристике тепловой сети, тонн/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловосителя по тепловым сетям, тонн					
		Плановое значение						Плановое значение						Плановое значение						Плановое значение						Плановое значение						Плановое значение						Плановое значение					
		2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023
		2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	2019	2020	2021	2022	2023	2017	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	39	40	41	42	43	44
1	ГТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,73	3,70	4,08	4,03	4,01	3,99	1 150 341,9	1 148 813,9	1 297 035,4	1 280 675,6	1 284 566,7	1 277 392,6	13,06	12,78	14,23	14,04	13,89	13,89	4 034 910,6	3 946 799,1	4 527 055,0	4 501 410,8	4 476 839,6	4 446 575,9



Приложение 4
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2022 № 1-155

Приложение 5
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2018 № 1-35/9(231)

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

№ п/п	Источники финансирования	Профинансировано на 01.01.2019	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
			по виду деятельности		2019	по виду деятельности		2020	по виду деятельности		2021	по виду деятельности		2022	по виду деятельности		2023
			подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Собственные средства	11 584	197 887	142 684	540 570	281 234	138 543	419 776	241 144	140 025	589 170	122 139	160 604	282 743	271 091	159 041	430 933
1.1.	Амортизация	840	0	127 684	127 684	0	119 660	119 660	0	131 739	131 739	0	122 362	122 362	0	126 222	126 222
1.2.	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 тыс.руб.) в т.ч.:	0	124 225	0	124 225	131 874	0	131 874	142 696	0	142 696	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	по жилым объектам	0	30 257	0	30 257	40 955	0	40 955	40 739	0	40 739	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	по нежилым объектам - реконструкция	0	65 293	0	65 293	50 320	0	50 320	36 852	0	36 852	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	по нежилым объектам - расширение сетей	0	28 675	0	28 675	40 599	0	40 599	65 104	0	65 104	0	0	0	0	0	0
1.2.4.	ПРОЧИЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	9 734	73 662	0	73 662	149 339	0	149 339	98 449	0	98 449	122 139	0	122 139	271 091	0	271 091
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на возмещение мероприятий, выполняемых субсидируемых в виде подполучения объектов застройки, подполучения тепловой нагрузки которая не превышает 0,1 тыс.руб. и не включается в состав платы за подключение)	1 010	0	15 000	15 000	0	18 882	18 882	0	16 286	16 286	0	16 652	16 652	0	7 353	7 353
1.4.1.	по жилым объектам - реконструкция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.	по нежилым объектам расширение сетей	1 010	0	15 000	15 000	0	18 882	18 882	0	16 286	16 286	0	16 652	16 652	0	7 353	7 353
1.5.	Прочие источники, финансируемые за счет не тарифных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 589	21 589	0	26 266	26 266
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Тариф (плата) по налогу на доходы)	5 629	0	1 915	1 915	0	1 826	1 826	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе	0	0	8 840	8 840	0	13 745	13 745	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. Водная, 80 в части возмещения трансформатора	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. Водная, 80 в части возмещения закосов из топлива	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 на прибыль)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Тариф / Бюджет/коммерческие организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Плата Концерна	0	0	0	0	0	0	0	0	27 528	27 528	0	247 892	247 892	0	25 463	25 463
ИТОГО по программе			15 213	197 887	153 439	351 526	281 234	154 112	433 346	241 144	192 960	434 103	122 139	408 496	530 635	271 091	436 396

