



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19.11.2020

№ 1-628/9(294)

город Томск

О внесении изменений в приказ 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»

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 19.11.2020 № 28/3

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы акционерного общества «ТомскРТС» внести в приказ 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 <http://www.pravo.gov.ru>, 30.10.2018) изменения, изложив приложения №№ 2-5 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу (соответственно).

Начальник департамента



М.Д.Вагина

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 начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источник финансирования	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано 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	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	-	-	-	-	2019	2023	85 832	1 010	15 000	18 882	16 286	16 970	17 683	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	-	-	-	-	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 (свыше 1,5 Гкал/ч)																			
В целях подключения потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																			
1.1.3.	Строительство тепловой сети от ТК-223Б-5 по пер. Маринский до границы земельного участка административного здания пр. Комсомольский, 11а	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство на участке от ТК-223Б-5 по пер. Маринский до границы земельного участка административного здания пр. Комсомольский, 11а (2Ду=200 мм L=529 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,3682	2022	2022	37 687	0	0	0	0	37 687	0	37 687	Общий групповой тариф на подключение к системе теплоснабжения	
В целях подключения индивидуальных потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																			
1.1.4.	Мероприятия для подключения объекта капитального строительства "Общежитие 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 НИИ ТГУ по ул. А.Иванова, 20А работы выполнены в 2018 году. 3. Строительство ПНС "Московский тракт"-2019 год.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1485	2018	2020	31 446	9 734	14 258	7 455	0	0	0	31 446	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.5.	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	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.1.6.	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/5-12	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-11-51/5-1 (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	32 165	0	0	0	0	40 417	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.7.	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	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.8.	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	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.9.	Строительство участка тепловой сети от точки присоединения ТК-8А-12-7-3 до точки подключения на границе земельного участка по ул. И.Черных, 96/1б	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	земельного участка 2Ду=150 мм, L=136 п.м. Строительство "последней мили" сети ГВС до границы земельного участка Ду газ=80 мм, Ду цирку=70 мм L=136 п.м. Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,8862	2021	2021	7 987	0	0	0	7 987	0	0	7 987	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
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																			
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 теплосетей для подключения объекта заказчика	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	-	-	-	-	-	-	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)																			

№ 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.								Источники финансирования
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано 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	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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	65 295	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 теплосетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплосетей 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-450 до ТК-430А	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-4. Реконструкция подземной теплосетей тепловой сети от ТК-450 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 теплосетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплосетей 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 теплосетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплосетей 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	-	1,6510	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 теплосетей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплосетей 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 теплосетей	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	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 теплосетей	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	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 теплосетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплосетей 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 теплосетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплосетей 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-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-301А	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-301А (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=48)	Подключаемая нагрузка	Гкал/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 Гкал/ч)
1.3.13	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-501	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплосетей 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 теплосетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплосетей 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 теплосетей	ТМ-8. Реконструкция надземной теплосетей 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 теплосетей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от У-9А-04 до У-9А-4В для подключения объекта по адресу Дальне-Ключевская ул., 113а 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 теплосетей	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 теплосетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплосетей 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 теплосетей	ТМ-1,4. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от ПД2-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=50)	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 теплосетей	ТМ-3. Реконструкция надземной теплосетей 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)

№ 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.								Источники финансирования	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				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	
1.3.21	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплосетей 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	5 732	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 теплосетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплосетей 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	-	2,5954	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 теплосетей	ТМ-8. Реконструкция надземной теплосетей тепловой сети от НО до ТК-817 для подключения объекта по адресу Стационная 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)	
1.3.24	Реконструкция ТМ-2С на участке от НО до ТК-226	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплосетей тепловой сети от НО до ТК-226 для подключения объекта по адресу Петропавловская ул., 5 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=30)	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 теплосетей	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	-	-	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=945 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 ветроприводными подземными стоянками автомобилей, помещением общественного назначения" 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=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	Гкал/ч	-	5,858945	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	-	2,84881	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 магистральной насосной станции ПНС-4/7	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция ПНС4/7 с заменой насосной группы и КРП	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	19,2000	2020	2023	104 717	0	0	4 139	0	0	100 578	104 717	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.31	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8В-03 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8В-03 до НО с 2Ду500 на 2Ду550 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	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
Всего по группе 1.										884 847	10 744	212 886	500 116	188 182	54 657	118 261	799 014		
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																			
5.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Восстановление тепловой изоляции на магистральных трубопроводах	Восстановление ветхой тепловой изоляции на магистральных сетях	Центральные улицы города, участки тепломатриалей № 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 (льгота по налогу на имущество)	
3.1.2	Реконструкция участка тепломатриалей №7 от ПНС-4 до ТК-728. Участок тепломатриалей №7 от У-725 до НО-42	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалей № 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	0	Амортизация текущего периода
3.1.3	Проектно-изыскательские работы по монтажу узлов учета отходящих магистралей (№ 6, 7, 8, 11 ТЭЦ-1)	Потребность установки приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломатриалей (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	Установка приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломатриалей (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	шт	шт	-	приборы учета тепловой энергии (4 шт.)	2019	2019	384	0	384	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.4	Реконструкция участка тепломатриалей № 2Г от КС3-25 до ТК-2Г-2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалей № 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, 600 119,8 51,5	700 172,1	2020	2020	24 014	0	0	24 014	0	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, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				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
3.1.5	Реконструкция участка тепломатриалы № 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 тепломатриалы № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437) с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=340,35 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 тепломатриалы № 1 от ТК-129 до ТК-132	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалы № 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 тепломатриалы №7 от ТК-761 до ТК-765	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалы №7 от ТК-761 до ТК-765 с 2Ду=500 мм на 2Ду=500 мм L=247м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 573,8	500 573,8	2022	2022	28 698	0	0	0	0	28 698	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.8	Реконструкция участка тепломатриалы № 2Г от ТК-2Г-3 до ТК-2Г-6	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалы № 2Г от ТК-2Г-3 до ТК-2Г-6 с 2Ду=700 мм на 2Ду=700 мм L=276,75 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	700 516,692	700 516,692	2021	2021	46 487	0	0	0	46 487	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.9	Реконструкция т/м 2Н Участок от ТК-2Н-14 до ТК-2Н-18	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция т/м 2Н Участок от ТК-2Н-14 до ТК-2Н-18 с 2Ду=400 мм L=239,3 м на 2Ду=400 мм L=239,3 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	400 239,3	400 239,3	2022	2022	22 968	0	0	0	0	22 968	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.10	Реконструкция т/м 8 Участок от ТК-835а в сторону ТК-842	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция т/м 8 Участок от ТК-835а в сторону ТК-842 в 2023 год. с 2Ду=600 мм на 2Ду=600 мм L=78 м.). Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	600 326	600 326	2023	2023	12 889	0	0	0	0	0	12 889	0	Амортизация текущего периода
3.1.11	Реконструкция участка тепломатриалы №11Л от ТК-11Л-15 в сторону ТК-11Л-08	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалы №11Л от ТК-11Л-15 в сторону ТК-11Л-08 с 2Ду=300 мм на 2Ду=400 мм L=444 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	300 508,8	400 508,8	2023	2023	99 587	0	0	0	0	0	99 587	0	Амортизация текущего периода
3.1.12	Реконструкция тепловой изоляции тепломатриалы №12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция тепловой изоляции тепломатриалы №12 2Ду1000мм - 332,25мм, 2Ду 1200мм- 30мм Надземная магистраль.	2Ду L	мм м	1000 380,4	1000 380,4	2021	2021	8 807	0	0	0	8 807	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.13	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломатриалей 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 тепломатриалей ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	9 613	0	0	0	9 613	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.14	Реконструкция участка тепломатриалы 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалы 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24 с 2Ду=400 мм на 2Ду=400 мм L=326 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	400 613,54	400 613,54	2021	2021	37 739	0	0	0	37 739	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.15	Реконструкция участка тепломатриалы 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-31	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалы 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-31 с 2Ду=500 мм на 2Ду=500 мм L=408 м., с 2Ду=200мм на 2Ду=200мм L=51м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	300, 343 200, 51	300, 343 200, 51	2022	2022	59 472	0	0	0	0	59 472	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.16	Реконструкция ТМ-6 от ТК-609 до ТК-617 по ул.К.Маркса	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция ТМ-6 от ТК-609 до ТК-617 по ул.К.Маркса. Подземная прокладка трубопроводов в тепловых камерах	2Ду L	мм м	-	-	2021	2021	10 989	0	0	0	10 989	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Реконструкция ЦТП, ПНС																		
3.1.17	Реконструкция центрального теплоснабжения №45 (ЦТП-45)	Реконструкция изношенного оборудования центрального теплоснабжения	ЦТП по ул. Ключева, 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	18 593	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. Говорова, 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.	-	-	кровля из листовой стали - 170 м2; кирпичная кладка существующих стен и перегородок -	кровля из профилированного листа - 170 м2; сэндвич панели заводской готовности - 814,6 м2.	2019	2019	12 146	0	12 146	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.19	Реконструкция административного здания подкачивающей насосной станции пиково-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 профлиста с устройством отливов, конька, зонтов, фронтонов - 2415 м2.	-	-	плоская мягкая кровля	двускатная кровля из профилированного листа	2020	2020	5 394	0	0	5 394	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
Реконструкция кабельных линий																		
3.1.20	Реконструкция кабельных линий Ф.225А, Ф.226А от подкачивающей насосной станции ПНС-5 до подкачивающей насосной станции ПНС-12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция кабельных линий Ф.225А, Ф.226А от подкачивающей насосной станции ПНС-5 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
Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы строок, производственного назначения для нужд АО "ТомскРТС"																		
3.2.1	Приобретение оборудования, не требующего монтажа производственного назначения	Приобретение инструмента, приборов, мерных агрегатов, вспомогательного оборудования	Оборудование для СП Тепловые сети и СП Тепловая инспекция и энергоаудит АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	30 721	0	10 762	4 546	6 488	4 278	4 646	0	Амортизация текущего периода
Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общезначительного) назначения для нужд АО "ТомскРТС"																		

№ д/л	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, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано 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	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
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	0	Амортизация текущего периода
Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы строек, производственного назначения для нужд АО "ТомскРТС"																			
3.2.3	Приобретение ОНМ оргтехники	Приобретение оргтехники и серверного оборудования	Оргтехника для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2025	27 569	0	1 771	6 235	8 297	5 034	6 251	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.4	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2021	14 815	0	5 400	6 097	3 318	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
Мероприятия по обеспечению безопасности																			
3.2.5	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	0	Амортизация текущего периода
3.2.6	Приобретение защищенных видеокamer (2022 г., 26 шт.)	Мероприятия по обеспечению безопасности	Система контроля управления доступом СП Тепловые сети АО ТомскРТС	-	-	-	-	2022	2022	1 913	0	0	0	0	1 913	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.3 Реконструкция тепловых сетей без увеличения диаметра для обеспечения надежности теплоснабжения																			
Реконструкция арендованных муниципальных квартальных тепловых сетей																			
3.5.1	Реконструкция тепловых сетей и котельной г. Томск, ул. Водяная, 80	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции сетей котельной г. Томск, ул. Водяная, 80 -2019г. Разработка проекта переключения котельной - 2020 г.	-	-	-	-	2019	2020	22 583	0	8 840	13 743	0,00	0,00	0,00	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе: Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
3.5.2	Реконструкция подкачивающей насосной станции №4/6 (ПНС-4/6, этапы 3.1, 3.2.1, 3.3.1)	Улучшение характеристик и эксплуатационных свойств существующей ПНС для переключения нагрузки котельной Водяная, 80 на СЦТ	Магистральная насосная станция ПНС-4 на ТМ№6	расход	м3/ч	3900	6100	2021	2025	66 094	0	0	0,00	22 010	24 183	19 901	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе: Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
Всего по группе 3.										721 687	4 470	158 439	135 230	153 749	146 545	143 255	0	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	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	0	0
ИТОГО по программе										1 606 534	15 213	351 326	435 346	341 931	201 202	261 516	799 014		

Приложение 2
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 19.11.2020 № 1-628/9(294)

"Приложение 3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2018 № 1-58/9(231)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "ТомскРТС"
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/м ³	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./м ³	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей, в том числе:	Гкал/ч		119,16	22,01	15,29	31,16	24,24	26,46
3.1.	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		59,48	12,27	8,51	15,13	14,39	9,17
3.2.	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		53,84	9,74	5,66	14,98	9,17	14,29
3.3.	по кот. Водяная, 80	Гкал/ч		5,85	0,00	1,12	1,05	0,68	3,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78,11%	83,44%	79,39%	80,21%	82,06%	82,75%	83,44%
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	27,85	24,75	28,59	28,28	28,07	27,85
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

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "ТомскРТС"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности															Показатели энергетической эффективности																										
		Количество переключений подпитки тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей										Количество переключений подпитки тепловой энергии, теплоснабжения 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/кВт					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал					Отношение величин технологических потерь теплоснабжению к материальной характеристике тепловой сети, тонн/кВт					Величина технологических потерь при передаче теплоснабжения по тепловым сетям, тонн										
		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					
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
	ПТ	0	0	0	0	0	0							-	-	-	-	-	-	3,72	3,70	4,08	4,06	4,04	4,03	1 150 741,2	1 141 312,9	1 297 038,4	1 290 675,6	1 284 566,7	1 277 292,5	13,06	12,73	14,21	14,15	14,07	13,98	4 034 210,4	3 946 759,1	4 537 655,6	4 501 416,8	4 478 832,6	4 444 575,5

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				
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	340 570	281 234	138 543	419 776	171 896	148 025	319 921	37 687	139 332	177 019	100 578	141 037	241 615
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	123 353	123 353
1.2.	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч) 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 магистральным сетям	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 квартальным сетям - 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 квартальным сетям - последняя миля	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.	ПНС/ДТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.1.	Плата за подключение (свыше 1,5 Гкал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 687	0	37 687	0	0	0
1.3.2.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	9 734	73 662	0	73 662	149 359	0	149 359	29 200	0	29 200	0	0	0	100 578	0	100 578
1.4.	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)	1 010	0	15 000	15 000	0	18 882	18 882	0	16 286	16 286	0	16 970	16 970	0	17 683	17 683
1.4.1.	по квартальным сетям - реконструкция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.	по квартальным сетям - последняя миля	1 010	0	15 000	15 000	0	18 882	18 882	0	16 286	16 286	0	16 970	16 970	0	17 683	17 683
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 (льгота по налогу на имущество)	3 629	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	22 010	22 010	0	24 183	24 183	0	19 901	19 901
5.1.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода	0	0	0	0	0	2 488	2 488	0	2 488	2 488	0	2 488	2 488	0	2 488	2 488
5.2.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли	0	0	8 840	8 840	0	11 255	11 255	0	19 522	19 522	0	21 695	21 695	0	17 413	17 413
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
	ИТОГО по программе	15 213	197 887	153 439	351 326	281 234	154 112	433 346	171 896	170 056	341 931	37 687	163 515	201 202	100 578	160 938	261 516