РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 октября 2018 года № 249/73

г. Омск

Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы согласно приложениям №№ 1–5 к настоящему приказу.

Заместитель председателя
Региональной энергетической комиссии
Омской области А.В. Тихомиров

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 ноября 2018 года 249/173

Паспорт инвестиционной программы
Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети»
в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Акционерное общество «Омские распределительные тепловые сети»; 644037, г. Омск, ул. Партизанская, дом 10; Генеральный директор Дмитриев Владимир Зиновьевич, тел. 945-277
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Региональная энергетическая комиссия Омской области; 644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, дом 42; Заместитель председателя Тихомиров Алексей Владимирович, тел. 790-700
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Администрация города Омска; 644099, г. Омск, ул. Гагарина, дом 34; Мэр города Омска Фадина Оксана Николаевна, тел. 787-921

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30.10.2018 года № 173/73

Инвестиционная программа
АО «Омск РТС»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

№ 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. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр,и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в том числе по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023		
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																		
1.1.1.	Строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омских Тепловых сетей	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей	пересечение ул. Лукашевича и ул. Крупской Перечень заявителей в приложении. (КАО)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	45,0	2 016	2 020	137 195	14 288	2 012	120 895	0	0	0	0	137 195
1.1.2.	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" (3 этап)	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы Релеро Перечень заявителей в приложении. (ЦАО)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	51,9	2 022	2 023	200 918	0	0	0	0	134 639	66 279	0	200 918
1.1.3.	Строительство теплотрассы 2Ду50 мм по ул. Лермонтова угол 8-я Линия	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5. Заявитель: Садвакасова Г.М.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1	2 017	2 019	2 789	510	2 279	0	0	0	0	0	2 789
1.1.4.	Строительство теплотрассы для подключения жилых домов по ул. 4-я Транспортная	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО "Фин-Авто"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,8	2 017	2 019	4 012	473	3 539	0	0	0	0	0	4 012
1.1.5.	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Омских Тепловых сетях 4 этап	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы Релеро Перечень заявителей в приложении. (ЦАО)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	51,9	2 018	2 019	390 772	255 183	135 589	0	0	0	0	0	286 569
1.1.6.	Строительство теплотрассы 2Ду125мм по ул. Волочаевская	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО "Альтернатива"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,4	2 018	2 019	10 486	471	0	10 015	0	0	0	0	10 486
1.1.7.	Строительство теплотрассы 2Ду80 мм от ТК 31/2 от теплотрассы 2хДу150 мм на жилой дом по ул. Октябрьская, 159 до точки подключения	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО "деловое партнерство"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,6	2 018	2 019	2 791	531	2 260	0	0	0	0	0	2 791
1.1.8.	Строительство теплотрассы 2Ду40 от РК-1 до точки подключения по ул. 25 Линия	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель ООО "Поли-Про-Пак"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1	2 018	2 019	0	1	0	0	0	0	0	0	0
1.1.9.	Строительство теплотрассы от ТК I-3-ТК-29/16 от теплотрассы 2хДу70 мм по ул. Волочаевская до точки подключения	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель : ИП Гаврилов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,2	2 018	2 019	689	362	0	327	0	0	0	0	689
1.1.10.	Строительство теплотрассы 2Ду 250мм от ТК-III-Ю-37 по ул. Энтузиастов до точки подключения	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-3 Заявитель: ИТК-3	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	6,0	2 018	2 019	5 471	3 556	1 915	0	0	0	0	0	5 471
1.1.11.	Строительство теплотрассы от тепловой камеры I-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиницы по ул. П. Некрасова и переключения существующих потребителей	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель АО "Бизнес-Технология"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2,1	2 018	2 019	16 936	2 643	3 710	10 583	0	0	0	0	16 936
1.1.12.	*)Строительство подающего трубопровода на участке: 1) от ТЭЦ-3 до ТК-III-V-4 Ду 1000 мм, L=350 м; 2) от ТК-III-V-9/1 до ТК-III-B-33/1 Ду 1000 мм, L=2374 м	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей	Тепловые сети ТЭЦ-3 Заявители САО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	42,0	2 021	2 022	748 675	145 786	147 229	0	245 682	209 978	0	0	628 477
1.1.13.	Строительство теплотрассы от ТК V-C-40до точки подключения мкр. Академический	Строительство сетей последней мили	мкр. Академический Заявители ЦАО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	21,7	2 019	2 019	104 156	0	104 156	0	0	0	0	0	104 156
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.3.1.	Реконструкция участка теплотрассы «Северного» луча от V-C-ТК-6/1 до V-C-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	от V-C-ТК-6/1 до V-C-ТК-12 Заявители ЦАО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	1 652,51	1 681,01	2 017	2 020	263 848	6 028	1 698	32 275	103 786	19 255	35 642	65 164	263 848

№ 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. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр,и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в том числе по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.2.	*) Реконструкция ПНС-8 (Западный луч): Замена 2 рабочих насосов и 1 резервного на обратном трубопроводе на более высоконапорные с 60 на 110 м.в.ст и производительностью 2500 м³/ч каждый	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей	Существующая ПНС-8 Заявители ЦАО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	50,0	2 022	2 023	170 203	0	0	0	0	16 219	153 984	0	170 203
1.3.3.	Реконструкция (Техническое перевооружение) тепловой камеры V-С-65	Реконструкция камеры для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Тепловая камера V-С-65 Заявители ЦАО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	10,4	2 019	2 019	820	0	820	0	0	0	0	0	820
1.3.4.	Реконструкция Северного луча ТЭЦ-5 от V-С-12 до ПНС-9	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	от V-С-12 до ПНС-9 Заявители ЦАО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	14,7	2 019	2 019	105 143	0	105 143	0	0	0	0	0	105 143
Всего по группе 1.										2 164 904	429 832	510 350	174 095	349 468	380 091	255 905	65 164	1 940 503
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей										0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 2.																		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1.	Реконструкция (Техническое перевооружение) теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-В-ТК-101 и V-В-ТК-103 с устройством канала	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	теплотрасса от V-В-ТК-101 до V-В-ТК-103	Диаметр	мм	720	720 в канале	2 018	2 021	116 811	5 859	0	49 906	61 046	0	0	0	0
3.1.2.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка Восточного луча от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории Онкологического диспансера	перекладка участков теплотрасс, расположенных на территориях детских и лечебных учреждений, из надземной в подземную прокладку	от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории Онкологического диспансера	Протяженность	м.	225	225	2 015	2 022	26 852	916	0	0	0	25 936	0	0	0
3.1.3.	Реконструкция теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 3 Транспортная от V-В-ТК-26/1 до V-В-ТК-33/1	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	От V-В-ТК-26/1 до V-В-ТК-33/1	Диаметр	мм	530	720	2 015	2 020	157 438	54 193	59 147	44 098	0	0	0	0	0
										20 930	20 930	0	0	0	0	0	0	0
3.1.4.	Реконструкция (Техническое перевооружение) теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	От ТК К-II-34 до ТК К-II-34/1 2Ду700мм	Диаметр	мм	530	720	2 015	2 023	163 292	2 008	0	0	0	38 808	122 476	0	0
										0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.5.	Реконструкция (Техническое перевооружение) теплотрассы Западного луча ТЭЦ-5 по ул. Красногвардейская между I-3-ТК-29 и I-3-ТК-29/10	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	ул. Красногвардейская	Диаметр	мм	426	530	2 017	2 021	59 324	4 839	0	0	30 485	0	0	24 000	0
3.1.6.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка теплотрассы I Южного луча между I-Ю-ТК-43 и I-В-ТК-19/6 диаметром трубопроводов 2Д426 мм в ППУ-изоляции Омских Тепловых сетей	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	ул. Краснофлотская	Диаметр	мм.	530	426	2 017	2 019	77 835	41 757	36 078	0	0	0	0	0	0
										60 091	60 091	0	0	0	0	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1.	Замена масляных выключателей на вакуумные распределительного устройства 10кВ на ПНС-11 Омских Тепловых сетей	Снижение уровня износа	ПНС-11	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 018	2 019	21 783	759	21 024	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	Реконструкция узла приготовления и дозирования соли водоподготовительной установки	Выполнение требований НТД	КРК	Наличие	да/нет	нет	да	2 019	2 020	2 650	0	190	2 460	0	0	0	0	0
3.2.3.	Замена контрольно-измерительных приборов и светового ограждения дымовой трубы №2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 020	1 358	0	192	1 166	0	0	0	0	0
3.2.4.	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 022	2 666	0	231	773	811	851	0	0	0
3.2.5.	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 022	14 828	0	330	4 634	4 828	5 036	0	0	0
3.2.6.	Реконструкция схемы контурных насосов водогрейного котла КВГМ-100 №4 с заменой насосов	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 020	6 467	0	417	6 050	0	0	0	0	0

№ 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. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр,и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в том числе по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.7.	Монтаж автоматической пожарной сигнализации СП «КРК»	Предписание надзорного органа	КРК Сигнализация: (АБК-170м2, Ветрозимние бытовые помещения-150м2, Серверная-48м2, Мастерская-90м2) Оповещение: Главный корпус	Соответствие требованиям законодательства	да/нет	нет	да	2 019	2 019	4 163	0	4 163	0	0	0	0	0	0
3.2.8.	Реконструкция узла учета теплоносителя	Установка приборов учета в соответствии с требованиями НТД	ТЭЦ-2	Соответствие требованиям законодательства	да/нет	нет	да	2 019	2 020	984	0	153	831	0	0	0	0	0
3.2.9.	Реконструкция (Техническое перевооружение) узлов коммерческого учета водоводов ХПВ с заменой расходомеров УРСВ-010М	Установка приборов учета в соответствии с требованиями НТД	КРК	Соответствие требованиям законодательства	да/нет	нет	да	2 018	2 019	1 974	189	1 785	0	0	0	0	0	0
3.2.10.	Приобретение колесно-рельсового тягача КРТ-1 на базе трактора ХТА-250-12, ХТЗ-150К	Приобретение оборудования	ТЭЦ-2	Наличие	да/нет	нет	да	2 021	2 021	7 867	0	0	0	7 867	0	0	0	0
3.2.11.	Приобретение самопогрузчика	Приобретение оборудования	ТЭЦ-2	Наличие	да/нет	нет	да	2 022	2 022	1 189	0	0	0	0	1 189	0	0	0
3.2.12.	Модернизация автоматической пожарной сигнализации на СП «ТЭЦ-2»	Предписание надзорного органа	ТЭЦ-2	Соответствие требованиям законодательства	да/нет	нет	да	2 019	2 019	8 610	494	8 116	0	0	0	0	0	0
3.2.13.	Приобретение трактора	Приобретение оборудования	КРК	Наличие	да/нет	нет	да	2 019	2 019	1 532	0	1 532	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 3										758 644	192 035	133 358	109 918	105 037	71 820	122 476	24 000	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																		
4.1.	Реконструкция (Техническое перевооружение) электрической схемы насосов на подкачивающей насосной станции № 4 с установкой автоматического ввода резерва	Повышение надежности теплоснабжения	ПНС-4	Наличие системы автоматического ввода резерва	да/нет	нет	да	2 018	2 019	15 299	653	0	14 646	0	0	0	0	0
4.2.	Монтаж системы контроля и регулирования на подкачивающей насосной станции № 2	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ПНС-2	Наличие системы контроля и регулирования	да/нет	нет	да	2 019	2 023	18 413	0	0	0	0	733	17 680	0	0
4.3.	Монтаж системы контроля и регулирования на подкачивающей насосной станции № 10	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ПНС-10	Наличие системы контроля и регулирования	да/нет	нет	да	2 019	2 023	27 927	0	0	0	0	733	27 194	0	0
4.4.	Перетрассировка мазутопроводов от мазутных резервуаров №№ 3, 4 до мазутонасосной	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ТЭЦ-2	Вид прокладки мазутопроводов	вид	бесканальная	канальная	2 018	2 019	719	99	620	0	0	0	0	0	0
4.5.	Реконструкция подпиточной установки заменой подогревателей сырой воды	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ТЭЦ-2	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 020	2 022	29 535	0	0	689	0	28 846	0	0	0
Всего по группе 4.										91 893	752	620	15 335	0	30 312	44 874	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
ИТОГО по программе										3 015 441	622 619	644 328	299 348	454 505	482 223	423 255	89 164	1 940 503

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30.10.2018г. № 249/73

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО «Омск РТС» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в том числе по годам реализации				
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7			8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг/Гкал	154,8	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
		т.у.т./м3*	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		197	110	110	155	155	197
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60,5	62,1	60,5	62,1	62,1	62,1	62,1
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	909 469,0	933347,0	933347,0	933347,0	933347,0	933347,0	933347,0
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год	4 100 110,4	3 694 350,0	3 694 350,0	3 694 350,0	3 694 350,0	3 694 350,0	3 694 350,0
7	Физические, химические, биологические и иные 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	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30.10.2018 № 245/73

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «Омск РТС»

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		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
1	Тепловые сети от СП "ТЭЦ-2"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,60 (8,37)	2,67 (7,59)	2,67 (7,59)	2,67 (7,59)	2,67 (7,59)	2,67 (7,59)	79376,0 (255539,6)	81460,0 (231882,0)	81460,0 (231882,0)	81460,0 (231882,0)	81460,0 (231882,0)	81460,0 (231882,0)
2	Тепловые сети от СП "ТЭЦ-3"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	3,11 (12,26)	3,19 (12,63)	3,19 (12,63)	3,19 (12,63)	3,19 (12,63)	3,19 (12,63)	231143,0 (910680,9)	237212,0 (938130,0)	237212,0 (938130,0)	237212,0 (938130,0)	237212,0 (938130,0)	237212,0 (938130,0)
3	Тепловые сети от СП "ТЭЦ-4"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	3,65 (10,27)	3,74 (12,25)	3,74 (12,25)	3,74 (12,25)	3,74 (12,25)	3,74 (12,25)	57902,0 (162965,6)	59422,0 (194433,0)	59422,0 (194433,0)	59422,0 (194433,0)	59422,0 (194433,0)	59422,0 (194433,0)
4	Тепловые сети от СП "ТЭЦ-5"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,83 (15,27)	2,90 (12,20)	2,90 (12,20)	2,90 (12,20)	2,90 (12,20)	2,90 (12,20)	393295,0 (2121747,8)	403621,0 (1695361,0)	403621,0 (1695361,0)	403621,0 (1695361,0)	403621,0 (1695361,0)	403621,0 (1695361,0)
5	Тепловые сети от СП "КРК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,72 (11,95)	2,79 (11,68)	2,79 (11,68)	2,79 (11,68)	2,79 (11,68)	2,79 (11,68)	147753,0 (649167,3)	151632,0 (634544,0)	151632,0 (634544,0)	151632,0 (634544,0)	151632,0 (634544,0)	151632,0 (634544,0)
7	СП "ТЭЦ-2"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	154,6	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	СП "КРК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	154,9	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30.10.2018 № 243/73

Финансовый план
АО «Омск РТС»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

тыс.руб.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб., без НДС)						
		по виду деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		тепловая энергия		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Собственные средства**	**1 919 716**	**1 919 716**	**536 940**	**249 457**	**378 754**	**401 853**	**352 712**
1.1.	амортизационные отчисления по	528 125	528 125	111 648	104 378	87 531	85 110	139 458
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	1 391 591	1 391 591	425 292	145 079	291 223	316 743	213 254
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	**0**	**0**	0	0	0	0	0
2.	**Привлеченные средства**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
3.	**Бюджетное финансирование**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
4.	**Прочие источники финансирования, в.т.ч. лизинг**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	ИТОГО по программе	**1 919 716**	**1 919 716**	**536 940**	**249 457**	**378 754**	**401 853**	**352 712**