РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

15 октября 2019 года № 228/64

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2018 года № 249/73

Приложения №№ 2, 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2018 года № 249/73 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 15 ноября 2018 года № 228/64

«Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 249/73

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 (факт)	в том числе по годам					Остаток финансирования с учетом факта 2019 года	Справочно: Остаток финансирования с учетом плана 2019 года	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	20
Группа 1. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.1.1.	Строительство подключичной 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	2 024	158 548	12 904	2 012	4 802	0	0	0	140 842	138 830	158 548
1.1.2.	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Ремеро" (3 этап)	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы Ремеро Перечень заявителей в приложении. (ЦАО)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	51,9	2 022	2 024	304 466	0	0	0	0	134 639	66 279	103 548	103 548	304 466
1.1.3.	Строительство теплотрассы 2Ду50 мм по ул. Лермонтова угол 8-я Линия	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5. Заявитель: Садвакасов Г.М.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1	2 017	2 024	2 789	431	2 279	0	0	0	0	2 358	79	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 "Фит-Авто"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,8	2 017	2 020	4 102	440	3 539	3 628	0	0	0	0	-3 505	4 102
1.1.5.	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Ремеро" в Омских Тепловых сетях 4 этап	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы Ремеро Перечень заявителей в приложении. (ЦАО)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	51,9	2 018	2 020	113 231	29 564	135 589	4 812	0	0	0	8 962	-56 734	113 231
1.1.6.	Строительство теплотрассы 2Ду125мм по ул. Водочаевская	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО "Альтернатива"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,4	2 018	2 024	10 486	0	0	0	0	0	0	10 486	10 486	10 486
1.1.7.	Строительство теплотрассы 2Ду80 мм от ТК 31/2 от теплотрассы 2хДу150 мм по 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	2 024	2 791	531	2 260	0	0	0	0	2 260	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 "Пони-Про-Пак"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1	2 018	2 024	3 432	0	0	0	0	0	0	2 124	3 432	3 432
1.1.9.	Строительство теплотрассы от ТК 1-3-ТК-29/16 от теплотрассы 2х/Ду70 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	2 024	4 145	0	0	0	0	0	0	3 586	4 145	4 145
1.1.10.	Строительство теплотрассы 2Ду 250мм от ТК-Ш-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	327	1 915	0	0	0	0	0	3 229	5 471
1.1.11.	Строительство теплотрассы от тепловой камеры Ю-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-Технологии"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2,1	2 018	2 020	8 362	0	3 710	6 262	0	0	0	0	-1 610	8 362
1.1.12.	*Строительство подающего трубопровода на участке: 1) от ТЭЦ-3 до ТК-Ш-V-4 Ду 1000 мм, L=350 м, 2) от ТК-Ш-V-9/1 до ТК-Ш-В-33/1 Ду 1000 мм, L=2374 м, в т.ч по источникам:	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей	Тепловые сети ТЭЦ-3 Заявители САО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	42,0	2 021	2 024	748 675	145 786	147 229	59 029	245 682	209 978	0	85 238	-59 029	628 478
	За счет Платы за подключение	Увеличение пропускной способности магистральных теплосетей для подключения потребителей	Тепловые сети ТЭЦ-3 Заявители САО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	40,2	2 015	2 024	748 675	145 786	147 229	59 029	245 682	209 978	0	85 238	-59 029	628 478
1.1.13.	Строительство теплотрассы от ТК V-С-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	104 156	0	104 156
1.1.14.	Строительство теплотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных жилых домов № 4 и №5 жилого комплекса «Микрорайон Прибрежный-2»	Строительство сетей последней мили	«Микрорайон Прибрежный-2»	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	4,2	2 020	2 024	11 909		0	6 348	0	0	0	5 561	5 561	11 909
1.1.15.	Строительство теплотрассы от ТК-28/3 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Маркса	Строительство сетей последней мили	ЦАО, ул. Маркса Заявитель ООО "АВАНТ"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,7	2 020	2 024	432	0	0	342	0	0	0	90	90	432

№ 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 (факт)		в том числе по годам				Остаток финансирования с учетом факта 2019 года	Справочно: Остаток финансирования с учетом тарифа 2019 года	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	20
1.1.16.	Строительство теплотрассы 2Ду-200 мм от ТК VC-62/6 и теплотрассы 2Ду-100 мм от тепловой камеры УТ-1 для подключения жилых домов по ул. 1-я Островская	Строительство сетей последней мили	КАО, ул. 1-я Островская Заявитель ООО СМУ-9 СБ «Космическое»	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,8	2 020	2 020	4 388	0	0	4 388	0	0	0	0	0	4 388
1.1.17.	Строительство теплотрассы 2Ду-125 мм от тепловой камеры ТК-13/2 от теплотрассы 2Ду-250 мм	Строительство сетей последней мили	КАО, ул. Тухачева, Заявитель «Омский областной суд»	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,4	2 020	2 020	3 571	0	0	3 014	0	0	0	0	557	3 571
1.1.18.	Строительство теплотрассы 2Ду-100мм от камеры I-3-ТК-49/1 до объекта жилого дома по ул. 3я Северная	Строительство сетей последней мили	ЦАО, 3-я Северная , Заявитель ЖСК "Основа"	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,2	2 020	2 020	5 183	0	0	5 183	0	0	0	-450	0	5 183
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		0	
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 тепловодов 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	2 025	298 606	645	1 698	32 329	103 786	19 255	35 642	103 123	105 251	298 606
1.3.2.	*) Реконструкция ПНС-8 (Западный луч): Замена 2 рабочих насосов и 1 резервного на обратном трубопроводе на более высокоимпорные с 60 на 110 м.вод.ст и производительностью 2500 м³/ч каждый	Увеличение пропускной способности магистральных тепловодов для подключения потребителей	Существующая ПНС-8 Заявитель ЦАО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	50,0	2 022	2 023	170 203	0	0	0	0	16 219	153 984	0	0	170 203
1.3.3.	Реконструкция (Техническое перевооружение) тепловой камеры V-C-65	Реконструкция камеры для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Тепловая камера V-C-65 Заявители ЦАО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	10,4	2 019	2 024	820	0	820	0	0	0	0	820	0	820
1.3.4.	Реконструкция Северного луча ТЭЦ-5 от V-C-12 до ПНС-9	Увеличение пропускной способности магистральных тепловодов для подключения потребителей от ТЭЦ-5	от V-C-12 до ПНС-9 Заявители ЦАО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	14,7	2 019	2 024	105 143	0	105 143	0	0	0	0	105 143	0	105 143
Всего по группе 1.										2 070 909	190 628	510 350	130 137	349 468	380 091	255 905	677 847	254 330	1 950 712
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Всего по группе 2.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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-B-ТК-101 и V-B-ТК-103 с устройством канала	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	теплотрасса от V-B-ТК-101 до V-B-ТК-103.	Диаметр	мм	720	720 в канале	2 018	2 025	103 061	0	0	2 244	61 046	0	0	35 848	39 771	0
3.1.2.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участки Восточного луча от ТК-V-B-46 до ТК-V-B-46/3 по территории Онкологического диспансера	перекладка участков теплотрасс, расположенных на территориях детских и лечебных учреждений, из надземной в подземную прокладку	от ТК-V-B-46 до ТК-V-B-46/3 по территории Онкологического диспансера	Протяженность	м.	225	225	2 015	2 024	27 278	917	0	0	0	25 936	0	425	425	0
3.1.3.	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 3 Транзитная от V-B-ТК-26/1 до V-B-ТК-33/1с увеличением диаметра до 720мм (Дополнительные работы - участок по ул. Индустриальная)	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	От V-B-ТК-26/1 до V-B-ТК-33/1	Диаметр	мм	530	720	2 015	2 020	199 414	55 691	59 147	84 576	0	0	0	-53 376	0	0
										20 930	20 930	0	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	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	Снижение уровня износа теплотрассы	ул. Красногвардейская	Диаметр	мм	426	530	2 018	2 024	59 324	4 928	0	0	30 485	0	0	23 911	23 911	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 и [illegible]	Снижение уровня износа теплотрассы	ул. Краснофлотская	Диаметр	мм.	530	426	2 017	2 019	95 237	45 795	36 078	0	0	0	0	0	13 364	0
										60 092	60 092	0	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	499	21 024	0	0	0	0	8 372	260	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	5 672	0	190	5 168	0	0	0	0	314	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и места 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, производительность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019 (факт)		в том числе по годам					Остаток финансирования с учетом факта 2019 года	Справочно: Остаток финансирования с учетом плана 2019 года	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	20
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	14 147	0	192	13 687	0	0	0	0	268	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	2 024	2 666	0	231	0	811	851	0	774	773	0
3.2.5.	Реконструкция схемы сетевой установки с приобретением и заменой сетевых насосов СЭ 1250-140	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 022	10 621	0	330	3 278	4 828	5 036	0	-2 817	-2 851	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	2 024	9 442	0	417	0	0	0	0	9 105	9 025	0
3.2.7.	Монтаж автоматической пожарной сигнализации СП «КРК»	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК Сигнализация: (АБК-170м2, Встроенные 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	2 854	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	1 835	0	153	1 678	0	0	0	0	4	0
3.2.9.	Реконструкция (Техническое перевооружение) узлов коммерческого учета подводов 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	0	1 785	0	0	0	0	600	189	0
3.2.10.	Приобретение колесно-рельсового тягача КРТ-1 на базе трактора ХТА-250-12, ХТЗ-150К (2021 г.,1 шт.)	Приобретение оборудования	ТЭЦ-2	Наличие	да/нет	нет	да	2 021	2 021	7 867	0	0	0	7 867	0	0	0	0	0
3.2.11.	Приобретение самопогрузчика (2022 г., 1шт.)	Приобретение оборудования	ТЭЦ-2	Наличие	да/нет	нет	да	2 022	2 022	1 189	0	0	0	0	1 189	0	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	2 117	0	0
3.2.13.	Приобретение трактора (2019 г., 1 шт.)	Приобретение оборудования	КРК	Наличие	да/нет	нет	да	2 019	2 019	1 532	0	1 532	0	0	0	0	-430	0	0
3.2.14.	Приобретение экскаватора (1 шт.)	Приобретение оборудования	Тепловые сети	Наличие работоспособной техники (KOMATSU WB93S-5,Эксплуатационная масса 8,55т, объем ковша 1,03м3, объем двигателя 485 км3)	да/нет	нет	да	2 020	2 020	8 900	0	0	8 900	0	0	0	0	0	0
3.2.18.	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	Предписание надзорного органа	КРК	Наличие систем вентиляции и контроля в соответствии с НТД	да/нет	нет	да	2 020	2 024	2 920	0	0	559	0	0	0	2 361	2 361	0
3.2.19.	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5	Предписание надзорного органа	КРК	Наличие отключающей арматуры в соответствии с НТД	да/нет	нет	да	2 020	2 024	32 507	0		494	0	0	0	32 013	32 013	0
3.2.20.	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны структурных подразделений (ИТСО)	Соответствие требованиям законодательства	ТЭЦ-2	Наличие систем и приборов в соответствии с НТД	да/нет	нет	да	2 020	2 025	137 171	0	0	6 075	0	0	0	129 176	131 096	0
3.2.21.	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2	Предписание надзорного органа	ТЭЦ-2	Наличие систем и приборов в соответствии с НТД	да/нет	нет	да	2 020	2 024	5 933	0	0	4 854	0	0	0	1 079	1 079	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 (факт)		в том числе по годам				Остаток финансирования с учетом факта 2019 года	Справочно: Остаток финансирования с учетом индекса 2019 года	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	20
3.2.22.	Установка приборов учета	Установка приборов учета с целью выявления сверхнормативных потерь на проблемном участке тепловой сети	Тепловые сети	Наличие прибора учета на трубопроводе	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 428	0	0	2 428	0	0	0	0	0	0
3.2.23.	Приобретение газоанализатора переносного (2 шт.)	Приобретение вспомогательного оборудования и тепловые районы для контроля горючих и токсичных газов	Тепловые сети	Наличие систем контроля	да/нет	нет	да	2 020	2 020	130	0	0	130	0	0	0	0	0	0
3.2.24.	Приобретение испытательного электрического опрессовщика (1 шт.)	Приобретение вспомогательного оборудования для опрессовки тепловых сетей после ремонтов	Тепловые сети	Наличие систем опрессовки	да/нет	нет	да	2 020	2 020	90		0	90	0	0	0	0	0	0
3.2.25.	Приобретение мотопомпы для откачивания теплоносителя (1 шт.)	Приобретение вспомогательного оборудования для откачки воды для проведения ремонтных работ	Тепловые сети	Наличие мотопомпы	да/нет	нет	да	2 020	2 020	165		0	165	0	0	0	0	0	0
3.2.27.	Приобретение оборудования для врезки в трубопровод под давлением (1 шт)	Приобретение вспомогательного оборудования проведения ремонтных работ	Тепловые сети	Наличие оборудования для врезки	да/нет	нет	да	2 020	2 020	109		0	109	0	0	0	0	0	0
3.2.28.	Приобретение контрольно-измерительных приборов (Виброметр Vibro Vision)	Приобретение вспомогательного оборудования для наладки.	Тепловые сети	Наличие виброметра	да/нет	нет	да	2 020	2 020	57		0	57	0	0	0	0	0	0
3.2.29.	Приобретение машинки тормозочной (1 шт.)	Приобретение вспомогательного оборудования для ремонта	КРК	Наличие тормозочной машинки	да/нет	нет	да	2 020	2 020	332		0	332	0	0	0	0	0	0
3.2.30.	Приобретение измерительной техники и лабораторных приборов : калибратор тока (1 шт.), манометры ЭКМ-2005 (6 шт.), Анализатор растворенного кислорода МАРК-303Т (1 шт.)	Приобретение вспомогательного оборудования для лаборатории	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	5	2 020	2 020	559		0	559	0	0	0	0	0	0
3.2.31.	Монтаж системы передачи данных ТЭЦ-2 в Региональное диспетчерское управление энергосистемы Омской области	Соответствие требованиям законодательства	ТЭЦ-2	Организация передачи в ОИК Омского РДУ телеизмерений нагрузок присоединений	да/нет	нет	да	2 018	2 020	3 588	472	0	3 116	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 3										1 015 018	191 826	133 358	138 499	105 037	71 820	122 476	192 012	252 002	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение целевых 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	2 024	12 563	0	0	0	0	0	0	12 563	12 563	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	2 022	2 023	18 413	0	0	0	0	733	17 680	0	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	2 022	2 023	27 927	0	0	0	0	733	27 194	0	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	170	620	0	0	0	0	-35	-71	0
4.5.	Реконструкция подпиточной установки паровой подогревателей сырой воды	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ТЭЦ-2	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 022	2 024	30 197	0	0	0	0	28 846	0	1 351	1 351	0
4.6. (3.2.17.)	Реконструкция мазутного бака № 1	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа и обеспечение оборудования требованиям НТД	КРК	Наличие системы подогрева и работоспособной тепловой изоляции на мазутном баке объемом 3000 т.	да/нет	нет	да	2 020	2 024	13 706	0	0	13 706	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 4.										103 525	170	620	13 706	0	30 312	44 874	13 879	13 843	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
Всего по группе 5.										0			0	0		0	0		0
ИТОГО по программе										3 189 452	382 624	644 328	282 342	454 595	482 223	423 255	883 738	520 175	1 950 712

"

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 15 октября 2020 года № 228/64

«Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 249/73

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	1 905 545	1 905 545	536 940	235 286	378 754	401 853	352 712
1.1.	амортизационные отчисления по	550 585	550 585	111 648	126 838	87 531	85 110	139 458
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции, в том числе: (тариф	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	1 354 960	1 354 960	425 292	108 448	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	1 905 545	1 905 545	536 940	235 286	378 754	401 853	352 712

_____»