



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

1 ноября 2022 года

г. Омск

№ 219/56

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.

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области

Ю.С. Грекова

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

№ п/п		№ мероприятия	Наименование мероприятий	Обозначение необходимости (цели реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Источники финансирования		
						Наименование показателя (мощность, диаметр т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	2019	в том числе по годам					Остаток финансирования	и т.ч. за счет платы за подключение
								до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						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	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																					
1.1. Строительство новых тепловых сетей и сетей подключения потребителей																					
1.1.	1.1.1.	Строительство подводящей линии от тепловой станции № 15 Омских Тепловых сетей	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения потребителей	пересечение ул. Жуковского и ул. Кутузовой. Перечень заявителей в приложении. (КАО)	Подводящая линия	Гкал/ч	0	48,0	2 016	2 024	660 572	12 904	2 012	4 802	18 694	153 973	173 106	295 081	660 572	средства, полученные за счет платы за подключение	
1.2.	1.1.3.	Строительство теплотрассы ДК-50 км по ул. Лермонтова от ул. 4-я Трансстройная	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5. Заявитель: Садыхасова Г.М.	Подводящая линия	Гкал/ч	0	0,1	2 017	2 022	3 030	431	2 279	0	0	2 599	0	0	3 030	средства, полученные за счет платы за подключение	
1.3.	1.1.4.	Строительство теплотрассы для подключения жилых домов по ул. 4-я Трансстройная	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО «Фин-Авто»	Подводящая линия	Гкал/ч	0	0,8	2 017	2 020	4 102	440	3 539	3 628	0	0	0	0	4 102	средства, полученные за счет платы за подключение	
1.4.	1.1.5.	Строительство 2-ой очереди теплотрассы «Радар» в Омских Тепловых сетях 4 этап	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы «Радар» Перечень заявителей в приложении. (КАО)	Подводящая линия	Гкал/ч	0	51,9	2 018	2 020	105 040	29 564	135 589	4 812	0	0	0	0	105 040	средства, полученные за счет платы за подключение	
1.5.	1.1.6.	Строительство теплотрассы ДК-125 км по ул. Волочаевская	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО «Алгоритм»	Подводящая линия	Гкал/ч	0	1,4	2 018	2 024	6 721	0	0	0	0	0	0	6 721	6 721	средства, полученные за счет платы за подключение	
1.6.	1.1.7.	Строительство теплотрассы ДК-30 км от ТК 31/2 от теплотрассы ДК-150 км на жилой дом по ул. Октябрьская, 159 до точки подключения	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО «деловое партнерство»	Подводящая линия	Гкал/ч	0	0,6	2 018	2 024	2 791	531	2 260	0	0	0	0	2 260	2 791	средства, полученные за счет платы за подключение	

2																			
1.7.	1.1.8.	Строительство теплотрассы ДДУ-40 от РК-1 до точки подключения по ул. 25 Линия	Строительство сетей последней миш	Тепловые сети ТЭЦ-5 Завитесь ООО «Пом-Про-Пак»	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1	2 018	2 024	3 432	0	0	0	0	0	2 124	3 432	средства, полученные за счет платы за подключение
1.8.	1.1.9.	Строительство теплотрассы от ТК-1-3-ТК-29/16 от теплотрассы ДДУ/70 м по ул. Волочаевская до точки подключения	Строительство сетей последней миш	Тепловые сети ТЭЦ-5 Завитесь - ИП Газаров	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,2	2 018	2 022	5 047	0	0	0	4 511	0	0	5 047	средства, полученные за счет платы за подключение
1.9.	1.1.10.	Строительство теплотрассы ДДУ-250м от ТК-11-О-37 по ул. Энергостов до точки подключения	Строительство сетей последней миш	Тепловые сети ТЭЦ-3 Завитесь ИПК-3	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	6,0	2 018	2 019	5 471	327	1 915	0	0	0	0	5 471	средства, полученные за счет платы за подключение
1.10.	1.1.11.	Строительство теплотрассы от тепловой камеры 1-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиницы по ул. П. Некрасова и перекладочная существующих потребителей	Строительство сетей последней миш	Тепловые сети ТЭЦ-5 Завитесь АО «Бизнес-Технологии»	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2,1	2 018	2 021	8 362	0	3 710	6 262	0	0	0	8 362	средства, полученные за счет платы за подключение
1.11.	1.1.12.	Строительство подводящего трубопровода на участке: 1) от ТЭЦ-3 до ТК-III-V-4 ДУ 1000 мм, L=350 м; 2) от ТК-III-V-4 до ТК-III-8-33/1 ДУ 1000 мм, L=2574 м, в т.ч. по тротуарам;	Увеличение пропускной способности магистральных теплотрасс для подключения потребителей	Тепловые сети ТЭЦ-3 Завитесь САО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	42,0	2 018	2 024	748 675	145 766	147 229	59 029	245 681	0	0	542 412	средства, полученные за счет платы за подключение
1.12.	1.1.13.	Строительство теплотрассы от ТК-V-S-40 до точки подключения мкр. Академический	Строительство сетей последней миш	мкр. Академический Завитесь ЦАО	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	21,7	2 019	2 024	104 156	0	104 156	0	0	0	104 156	104 156	средства, полученные за счет платы за подключение
1.13.	1.1.14.	Строительство теплотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных жилых домов №-4 и №-5 жилого комплекса «Минеральный Прибрежный-2»	Строительство сетей последней миш	«Минеральный Прибрежный-2»	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	4,2	2 020	2 021	11 814	0	0	6 348	3 212	0	0	11 814	средства, полученные за счет платы за подключение
1.14.	1.1.15.	Строительство теплотрассы от ТК-24/3 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Маркса	Строительство сетей последней миш	ЦАО, ул. Маркса Завитесь ООО «АВАНТ»	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,7	2 020	2 022	415	0	0	342	432	415	0	415	средства, полученные за счет платы за подключение
1.15.	1.1.16.	Строительство теплотрассы ДДУ-200 м от ТК-VS-62/6 и теплотрассы ДДУ-100 м от тепловой камеры УТ-1 для подключения жилых домов по ул. 1-я Острокань	Строительство сетей последней миш	КАО, ул. 1-я Острокань Завитесь ООО СМУ-9 СВ «Космическое»	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,8	2 020	2 020	4 388	0	0	4 388	0	0	0	4 388	средства, полученные за счет платы за подключение
1.16.	1.1.17.	Строительство теплотрассы ДДУ-125 м от тепловой камеры ТК-13/2 от теплотрассы ДДУ-250 м	Строительство сетей последней миш	КАО, ул. Тутолента, Завитесь «Океанский областной суд»	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,4	2 020	2 020	3 571	0	0	3 014	0	0	0	3 571	средства, полученные за счет платы за подключение

1.29.	1.1.20.	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения торгового комплекса «Первомайский»	Строительство сетей последней мили	САО Зависитель ИП Алексеев	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,2899	2022	2022	1528	0	0	0	0	0	1 528	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.30.	1.1.31.	Строительство теплотрассы 2Ду80 для подключения объекта по ул. Мира	Строительство сетей последней мили	САО Зависитель ООО «Горно»	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,604	2023	2023	3347	0	0	0	0	0	3 347	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.31.	1.1.32.	Строительство теплотрассы 2Ду150, 2Ду100, 2Ду70 для подключения жилых домов №1-4 по ул. Волотраевск	Строительство сетей последней мили	КАО Зависитель ООО «СК Горнякост»	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	3,0591	2023	2023	17075	0	0	0	0	0	17 075	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.32.	1.1.33.	Строительство теплотрассы 2Ду100 по ул. Тарская	Строительство сетей последней мили	ЦАО Зависитель АО «Омскст»	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	1,08	2023	2023	5262	0	0	0	0	0	5 262	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.33.	1.1.34.	Строительство теплотрассы 2Ду100 для подключения жилого дома по ул. Хаминкой	Строительство сетей последней мили	САО Зависитель НО «Фонд защиты прав граждан»	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,798	2023	2023	6644	0	0	0	0	0	6 644	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.34.	1.1.35.	Строительство теплотрассы 2Ду100 по ул. Диванова	Строительство сетей последней мили	КАО Зависитель ООО «СЗ Витэ»	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,747	2023	2023	1202	0	0	0	0	0	1 202	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.35.	1.1.36.	Строительство теплотрассы 2Ду70 по ул. А. Ноббута	Строительство сетей последней мили	ЦАО Зависитель Администрация г. Омска	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,4297	2023	2023	81	0	0	0	0	0	81	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.36.	1.1.37.	Строительство теплотрассы 2Ду100 по ул. Гусарова	Строительство сетей последней мили	ЦАО Зависитель ООО «ФСК Трест-4»	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,8448	2023	2023	514	0	0	0	0	0	514	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.37.	1.1.38.	Строительство теплотрассы 2Ду70 по ул. Ленина	Строительство сетей последней мили	ЦАО Зависитель ООО «Ступень»	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,478	2023	2023	3514	0	0	0	0	0	3 514	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.38.	1.1.39.	Строительство теплотрассы 2Ду100 по ул. Иргинская	Строительство сетей последней мили	ЦАО Зависитель АО «ЗСХБ Ж-6»	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,7337	2023	2023	1681	0	0	0	0	0	1 681	0	0	средства, полученные за счет платы за подключение
1.3. Усиление пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.39.	1.3.1.	Расширение участка теплотрассы «Северная» от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12/2 теплотрассы для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Усиление пропускной способности магистральных теплотрасс для подключения потребителей от ТЭЦ-5	от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12/2 Зависитель ЦАО	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1 681,01	1 681,01	2 017	2 026	414 995	645	1 698	32 329	26 168	81 720	47 057	221 552	414 995	средства, полученные за счет платы за подключение
1.40.	1.3.2.	Реконструкция ПНС-8 (Западный луч): Замена 2 рабочих насосов и 1 резервного на обрете тропроводов на более высоконапорные с 60 на 110 м.в.ст и пропускной способностью 2500 м³/ч насосы	Увеличение пропускной способности магистральных теплотрасс для подключения потребителей	Существующая ПНС-8 Зависитель ЦАО	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	50,0	2 024	2 025	170 203	0	0	0	0	0	0	170 203	170 203	средства, полученные за счет платы за подключение

1.3. Утепление помещений способом напыления пенополиуретаном в целях сокращения теплопотерь

5

1.41.	1.3.3.	Реконструкция (Техническое перевооружение) тепловой камеры V-C-65	Реконструкция камеры для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Тепловая камера V-C-65 Завилегин ЦАО	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	10,4	2 019	2 024	820	0	820	0	0	0	0	820	820	средства, полученные за счет платы за подключение	
1.42.	1.3.4.	Реконструкция Северного луча ТЭЦ-5 от V-C-12 до ПНС-9	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	от V-C-12 до ПНС-9 Завилегин ЦАО	Повышенческая нагрузка	Гкал/ч	0	14,7	2 019	2 025	105 143	0	105 143	0	0	0	0	105 143	105 143	средства, полученные за счет платы за подключение	
1.43.	1.3.6.	Реконструкция теплотрассы с утепленным диаметром 240-260 на 240-260, от 13-ТК-203 до 13-ТК-204	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	13-ТК-203 до 13-ТК-204 Завилегин ЦАО	Повышенческая нагрузка	Гкал/ч	0,0	2,0	2 022,0	2 022,0	5 333,0	0	0	0	0	5 333	0	5 333	5 333	средства, полученные за счет платы за подключение	
Всего по группе 1.												2 443 019	190 624	510 350	130 137	294 187	272 946	259 483	1 450 472	2 322 822	
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	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.	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 вала	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	теплотрасса от V-B-ТК-101 до V-B-ТК-103	Диаметр	мм	720	720 в начале	2 018	2 024	173 526	0	0	2 244	41 406	32 730	0	64 793	0	амортизационные отчисления	
3.2.	3.1.2.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка Восточного луча от ТК-V-B-46 до ТК-V-B-16/3 по территории Онкологического диспансера	перекладка участка теплотрассы, расположенных на территории детских и лечебных учреждений, монтаж утеплителей и изоляции в полнотечную прокладку	от ТК-V-B-46 до ТК-V-B-16/3 по территории Онкологического диспансера	Протяженность	м	225	225	2 015	2 025	32 645	917	0	0	0	0	0	31 728	0	амортизационные отчисления	
3.3.	3.1.3.	Реконструкция (Техническое перевооружение) теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 3 Транспортной 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	199 434	55 691	59 147	84 576	0	0	0	0	0	амортизационные отчисления	
3.4.	3.1.4.	Реконструкция (Техническое перевооружение) теплотрассы 2-го луча КРК по ул. Давыдовская 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-34/1 240/260мм	Диаметр	мм	530	720	2 015	2 025	192 778	2 008	0	0	0	0	37 784	0	152 386	0	амортизационные отчисления
3.5.	3.1.5.	Реконструкция (Техническое перевооружение) теплотрассы Западного луча ТЭЦ-5 по ул. Красногвардейская между 13-ТК-29 и 13-ТК-29/10	Снижение уровня износа теплотрассы	ул. Красногвардейская	Диаметр	мм	426	530	2 018	2 024	179 193	4 928	0	0	0	0	55 576	118 689	0	0	амортизационные отчисления

		Реконструкция (техническое перевооружение) участка теплотрассы I Южного луча 39/6 диаметров 2Д426 мм в ППУ-изоляции Онежских Тепловых сетей	Снижение уровня износа теплотрассы	ул. Краснофлотская	Диаметр	мм.	530	426	2 017	2 019	95 237	45 795	36 078	0	0	0	0	амортизационные отчисления
																		нормативная прибыль
3.6.	3.1.6.									2 019	60 092	60 092	0	0	0	0	0	нормативная прибыль
	3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.7.	3.2.1.	Замена масляных выключателей на воздушные распределительного устройства 10кВ на ПНС-11 Онежских Тепловых сетей	Снижение уровня износа	ПНС-11	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 018	2 024	21 783	499	21 024	0	0	0	8 372	амортизационные отчисления
3.8.	3.2.2.	Реконструкция узла приготовления и дозирования соли водоподготовительной установки	Выполнение требований НТД	КРК	Наличие	дл/лет	нет	да	2 019	2 020	5 672	0	198	5 168	0	0	0	амортизационные отчисления
3.9.	3.2.3.	Замена контрольно-измерительных приборов и системного оборудования 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	амортизационные отчисления
3.10.	3.2.4.	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заливной насос	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 024	16 108	0	231	0	0	5 100	10 777	амортизационные отчисления
3.11.	3.2.5.	Реконструкция схемы остевой установки с приобретением и заменой остевых насосов СЭ 1250-148	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 022	16 268	0	330	3 278	0	0	0	амортизационные отчисления
3.12.	3.2.6.	Реконструкция схемы контурных насосов водогрейного котла КВГМ-100 №4 с ласовой 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	9 105	амортизационные отчисления
3.13.	3.2.7.	Монтаж автоматической пожарной сигнализации СП «КРК»	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК Сигнализация (АБК-170х2, Вспарывающее поплавок-150х2, Сервисная-40х2, Мастерская-50х2) Оповещение: Главный корпус	Соответствие требованиям законодательства	дл/лет	нет	да	2 019	2 019	4 163	0	4 163	0	0	0	0	амортизационные отчисления
3.14.	3.2.8.	Реконструкция узла учета теплоносителя	Установка приборов учета в соответствии с требованиями НТД	ТЭЦ-2	Соответствие требованиям законодательства	дл/лет	нет	да	2 019	2 020	1 855	0	153	1 678	0	0	0	амортизационные отчисления

3.15.	3.2.9.	Реконструкция (техническое перевооружение) узлов коммерческого учета владельцев ХПВ с закладкой расходомеров УРСВ-010М	Установка приборов учета в соответствии с требованиями НТД	КРК		да/нет	нет	да	2 018	2 019	1 974	0	1 785	0	0	0	0	0	амортизационные отчисления
3.16.	3.2.12.	Модернизация автоматической пожарной сигнализации на СП «ТЭЦ-2»	Предписание надзорного органа	ТЭЦ-2		да/нет	нет	да	2 019	2 019	8 610	494	8 116	0	0	0	0	0	амортизационные отчисления
3.17.	3.2.13.	Приобретение трактора (2019 г., 1 шт.)	Приобретение оборудования	КРК		да/нет	нет	да	2 019	2 019	1 532	0	1 532	0	0	0	0	0	амортизационные отчисления
3.18.	3.2.14.	Приобретение экскаватора (1 шт.)	Приобретение оборудования	Тепловые сети		да/нет	нет	да	2 020	2 020	8 900	0	8 900	0	0	0	0	0	амортизационные отчисления
3.19.	3.2.18.	Реконструкция (техническое перевооружение) системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутно-водяной	Предписание надзорного органа	КРК		да/нет	нет	да	2 020	2 021	2 382	0	0	559	2 382	0	0	0	амортизационные отчисления
3.20.	3.2.19.	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5	Предписание надзорного органа	КРК		да/нет	нет	да	2 020	2 021	31 628	0	494	26 590	0	0	0	0	амортизационные отчисления
3.21.	3.2.20.	Монтаж интегрированного комплекса инерционно-технических средств охраны структурных подразделений (ИТСО)	Соответствие требованиям законодательства	ТЭЦ-2		да/нет	нет	да	2 020	2 025	178 757	0	0	6 075	5 327	7 285	6 019	151 933	амортизационные отчисления
3.22.	3.2.21.	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2»	Предписание надзорного органа	ТЭЦ-2		да/нет	нет	да	2 020	2 021	20 735	0	0	4 854	20 735	0	0	0	амортизационные отчисления
3.23.	3.2.22.	Установка приборов учета	Установка приборов учета с целью выявления систематических потерь на проблемном участке тепловой сети	Тепловые сети		да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 428	0	0	2 428	0	0	0	0	амортизационные отчисления
3.24.	3.2.23.	Приобретение газодымозащитного оборудования для тепловых районов для контроля горючих и токсичных газов	Приобретение автономного оборудования в тепловых районах для контроля горючих и токсичных газов	Тепловые сети		да/нет	нет	да	2 020	2 020	130	0	0	130	0	0	0	0	амортизационные отчисления
3.25.	3.2.24.	Приобретение испытательного оборудования для опреснения тепловых сетей после ремонта	Приобретение испытательного оборудования для опреснения тепловых сетей после ремонта	Тепловые сети		да/нет	нет	да	2 020	2 020	90	0	0	90	0	0	0	0	амортизационные отчисления

9																						
4.1.	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	до	2 018	2 025	13 404	419	0	0	0	0	0	12 985	0	амортизационные отчисления	
4.2.	4.4.	Перестройка мазутопровода от мазутных резервуаров №№ 3, 4 до мазутонасосной	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ТЭЦ-2		Вид прокладки мазутопровода	вид	бесканальная	канальная	2 018	2 019	719	170	620	0	0	0	0	0	0	амортизационные отчисления	
4.3.	4.5.	Реконструкция топливной установки запасной подогревателей сырой нефти	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ТЭЦ-2		Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 022	2 024	34 011	0	0	0	8 597	0	0	25 957	0	амортизационные отчисления	
4.4.	4.6. (3.2.17) № 1	Реконструкция мазутного бака	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня наклона и обеспечение оборудования требованиями НТД	КРК		Наличие системы подогрева и работоспособной тепловой изоляции на мазутном баке объемом 3000 т.	да/нет	нет	да	2 020	2 020	13 706	0	0	13 706	0	0	0	0	0	амортизационные отчисления	
4.5.	4.7.	Реконструкция бойлерной установки № 2 с заменой бойлера давлением № 1,2	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ТЭЦ-2		Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2022	2024	65709	0	0	0	0	3 146	30 404	32 159	0	амортизационные отчисления	
Всего по группе 4.												127 549	589	620	13 706	8 597	3 146	30 404	71 101	0		
Группа 5. Работы по эксплуатации, консервации и демонтажу объектов системы централизованного теплоснабжения												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 5.												3 889 209	383 043	644 328	282 342	399 224	375 118	357 130	2 073 922	2 322 832		
ИТОГО по программе																						

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 1 ноября 2022 года № 219/56

«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	1 715 120	1 715 120	536 940	235 286	332 687	312 598	297 609
1.1	амортизационные отчисления	492 500	492 500	111 648	126 838	87 531	85 110	81 373
1.2	нормативная прибыль	0	0	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	1 222 620	1 222 620	425 292	108 448	245 156	227 488	216 236
2	Иные собственные средства	0	0	0	0	0	0	0
3	Займы, кредиты, иные средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0
4	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	0
6	ИТОГО по программе	1 715 120	1 715 120	536 940	235 286	332 687	312 598	297 609

_____»