РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

19 октября 2020 года № 179/68

г. Омск

Об утверждении инвестиционной программы
Муниципального предприятия города Омска
«Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2021–2025 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:

1. Утвердить инвестиционную программу Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2021–2025 годы согласно приложениям №№ 1–5 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 19 ноября 2020 года № 379/68

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Муниципального предприятия города Омска
«Тепловая компания»
на 2021–2025 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания»; 644116, г. Омск, ул. 24-я Северная, 125 А; Заместитель руководителя по технической политике, главный инженер - Петрищев Алексей Вячеславович; тел. (3812) 68-07-51
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Региональная энергетическая комиссия Омской области; 644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42; Председатель - Вичкуткина Людмила Анатольевна; тел. (3812) 79-07-00
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Администрация города Омска; 644099, г. Омск, ул. Гагарина, дом 34; Мэр г. Омска - Фадина Оксана Николаевна; тел. (3812) 78-78-20

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29.05.2020 № 189/18

Инвестиционная программа
Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2021-2025 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 ценовых ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
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									3 079,82	0,00	3 079,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 079,82
1.1.1	Строительство тепловой камеры	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на теплотрассе 2/Ду-100 мм по ул. Третьяковская, 56. Подключаемый объект: Индивидуальный жилой дом по ул. Третьяковская, 56 в ЦАО г. Омска. Заявитель: ООО «ПКФ «Технострой»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Тепловая камера (Ду-100)	1. Гкал; 2. шт.	1. 0; 2. 0	1. 0,022; 2. 1	2021	2021	265,07	0,00	265,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	265,07
1.1.2	Строительство тепловой камеры и тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	от надземной теплотрассы 2/Ду 300 мм до границы земельного участка Объекта. Подключаемый объект: Строительство детского сада в ЛАО г. Омска (ул. Светловская). Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки; 5. Тепловая камера (Ду-80)	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.; 4. -; 5. шт.	1. 0; 2. -; 3. -; 4. -; 5. 0	1. 0,3061; 2. 80, 80; 3. 266, 4; 4. надз., в камере; 5. 1	2021	2021	1 749,51	0,00	1 749,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 749,51
1.1.3	Строительство тепловой камеры	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на теплотрассе 2/Ду-150 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, расположенный на земельном участке относительно зданий по ул. Братская, 193 в САО г. Омска». Заявитель: ИП Попов М.Т.	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Тепловая камера (Ду-100)	1. Гкал; 2. шт.	1. 0; 2. 0	1. 0,469; 2. 1	2021	2021	342,78	0,00	342,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,78
1.1.4	Строительство тепловой камеры	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на теплотрассе 2/Ду-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Присортовая, 7 в САО г. Омска». Заявитель: ООО «Энергострой»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Тепловая камера (Ду-200)	1. Гкал; 2. шт.	1. 0; 2. 0	1. 0,637; 2. 1	2021	2021	357,19	0,00	357,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	357,19
1.1.5	Строительство тепловой камеры	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на теплотрассе 2/Ду-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Строительство детского сада по ул. Тюленина в САО г. Омска», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:070104:16509 по ул. Тюленина в САО г. Омска. Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Тепловая камера (Ду-200)	1. Гкал; 2. шт.	1. 0; 2. 0	1. 0,3744; 2. 1	2021	2021	365,27	0,00	365,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	365,27
	1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей									59 873,51	0,00	43 192,14	16 681,37	0,00	0,00	0,00	0,00	23 295,30

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.1	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	от врезки в теплотрассу 2Д 300 мм на здание по ул. 2-я Затонская, 1 до врезки на здание по ул. 1-я Затонская, 1/1 (ООО «Капитал-строй»); от врезки на здание по ул. 1-я Затонская, 1/1 (ООО «Капитал-строй») до точки подключения Объекта. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом №4 по ул. 1-я Затонская. Заявитель: ООО «АлтоЛайн».	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 1 участок: 2. 2Д 150; 3. 266, 242; 4. надз., бесканал. 2 участок: 2. 2Д 100; 3. 80; 4. надз.	1. 1,261; 1 участок: 2. 2Д 200; 3. 266, 242; 4. надз., бесканал. 2 участок: 2. 2Д 150; 3. 80; 4. надз.	2021	2021	4 387,11	0,00	4 387,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на участке после ТК III-3-27/1-6/4 до ТК III-3-27/1-6/5. Реконструкция тепловой камеры ТК III-3-27/1-6/5 (канальная прокладка). Подключаемый объект: Жилой дом по ул. 2-я Поселковая - 3-я Звозерная в САО г. Омска, расположенного на земельных участках по адресу: ул. 3-я Звозерная, 13; ул. 3-я Звозерная. Заявитель: Тенельшиск А.В.	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки; 5. Реконструкция тепловой камеры	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.; 4. -; 5. -	1. 0; 2. 150; 3. 82,8; 4. надземная; 5. нет	1. 0,3625; 2. 200; 3. 82,0; 4. надземная; 5. есть	2021	2021	913,62	0,00	913,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	913,62
1.3.3	Реконструкция магистральных тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	от ТК V- В-15/8 в сторону ТК V-Ю-6. Подключаемый объект: Испытательный комплекс (административно-технологический корпус (АТК) и производственный корпус), расположенный на земельном участке по ул. Окружная дорога в ОАО г. Омска. Заявитель: ПАО «ОДК-Сатурн»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 2. 500; 3. 200; 4. надз	1. 1,293; 2. 600; 3. 200; 4. надз.	2021	2021	6 455,08	0,00	6 455,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 455,08
1.3.4	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 1 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Гв. Заявитель: ООО «АВК»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 2. 300; 3. 179; 4. надз	1. 0,459; 2. 400; 3. 179; 4. надз.	2021	2021	2 100,25	0,00	2 100,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 100,25
1.3.5	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 2 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Гв. Заявитель: ООО «АВК»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 2. 300; 3. 198; 4. надз	1. 0,539; 2. 400; 3. 198; 4. надз.	2021	2021	2 792,56	0,00	2 792,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 792,56
1.3.6	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на участке от ТК 38 до ТК 39. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская в КАО г. Омска». Заявитель: ООО «СтройПерспектива»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 2. 150; 3. 692 4. бесканал	1. 1,2013; 2. 200; 3. 692; 4. бесканал	2021	2021	6 603,20	0,00	6 603,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 603,20
1.3.7	Реконструкция тепловой камеры	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	ТК-1-9-29/1-1 по ул. Яковлева, 177. Подключаемый объект: «Жилой дом по ул. Яковлева в ЦАО г.Омска, расположенный на земельном участке северее относительно здания по ул. Яковлева, 177 (лит. А)». Заявитель: ООО "ПСК «Трест № 4»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Реконструкция тепловой камеры	1. Гкал; 2. шт.	1. 0; 2. нет	1. 0,945; 2. да	2021	2021	213,01	0,00	213,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	213,01
1.3.8	Реконструкция квартальных тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на участке от ТК-33/4 в сторону ТК-33/9-3. Подключаемый объект: «Административно-гостиничный комплекс с многоуровневой стоянкой автотранспорта, расположенный на земельном участке в 135 м западнее 1-этажной пристройки по ул. Пригородная, 3/1 в САО г. Омска». Заявитель: ООО "СФ «Трест №6»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 2. 200; 3. 1534, 400; 4. б/к, надземная	1. 2,5242; 2. 250; 3. 1534, 400; 4. б/к, надземная	2022	2022	16 681,37	0,00	0,00	16 681,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.9	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	от ТК-3 в сторону ЦТП-680 по ул. 70 лет Октября. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом, расположенный на земельном участке относительно ориентира, расположенного в границах участка, по адресу: ул. 4-я Остроженская, д. 43 в КАО г. Омска. Заявитель: ЖСК «Фрегат»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 2. 300; 3. 326 4. канал	1. 1,4477; 2. 400; 3. 326; 4. канал	2021	2021	6 528,11	0,00	6 528,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.10	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	по ул. Тевосяна от ТК-V-В-15/8 в сторону ТК-V-Ю-6. Подключаемый объект: Склад продовольственных и непродовольственных товаров, расположенный на земельном участке в 55 м южнее здания по ул. 3-я Молодежная, 15 в ОАО г. Омска. Заявитель: АО «Тандер»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 2. 500; 3. 272; 4. наружная	1. 1,10; 2. 600; 3. 272; 4. наружная	2021	2021	8 981,62	0,00	8 981,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.11	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	от УТ-118 до УУ-122 с 2 ø219мм на 2 ø273мм и строительство тепловых сетей 2 ø76мм. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом ул. Тельмана. Заявитель: ООО «Новый дом»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 1 участок: 2. 200; 3. 280; 4. надз.; 2 участок: 2. -; 3. -; 4. -.	1. 0,3685; 1 участок: 2. 250; 3. 280; 4. надз. 2 участок: 2. 70; 3. 4,6, 4,8; 4. надз, бесканл.	2021	2021	2 983,08	0,00	2 983,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 983,08
1.3.12	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	на участке между ТК-V-3-95 и ТК-V-3-95/1 с 2 Ду-150 мм на 2 Ду-200 мм. Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2 Ду-100 мм в точке подключения Объекта. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом средней этажности по ул. Звездова в ЦАО г. Омска, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 55:36:090104:3876. Заявитель: ООО «ИНТЕХСИС»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки; 5. Тепловая камера (Ду-100)	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 0; 2. 150; 3. 60, 4. бесканал; 5. 0	1. 0,4814; 2. 200; 3. 60; 4. бесканал.; 5. 1	2021	2021	923,16	0,00	923,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	923,16
1.3.13	Реконструкция тепловой камеры	Обеспечение перспективных приростов тепловых нагрузок	ТК V-0-13-5 в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Жилой дом на 277 квартир, расположенный в 140м северо-восточнее здания по ул. Пархоменко, 21, в ОАО г. Омска». Заявитель: ФКП «УЗКС МО РФ»	1. Тепловая нагрузка подключаемого потребителя; 2. Реконструкция тепловой камеры (Ду 150)	1. Гкал; 2. шт.	1. 0; 2. нет	1. 1,592; 2. да	2021	2021	311,34	0,00	311,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	311,34
	1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей									50 971,97	0,00	7 110,52	43 861,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	Реконструкция котельной по ул. Дмитриева, 8, к. 5 с увеличением установленной тепловой мощности	Создание резерва для подключения перспективной нагрузки	Котельная по ул. Дмитриева, 8, к. 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,2	21,0	2021	2022	50 971,97	0,00	7 110,52	43 861,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего по группе 1									113 925,30	0,00	53 382,48	60 542,82	0,00	0,00	0,00	0,00	26 375,12
	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																	
2.1.1	Строительство перемычки	Улучшение гидравлических режимов	от ТНКС по Тельмана, 22 до теплотрассы по ул. Грибоедова	1. Диаметр; 2. Длина; 3. Тип прокладки	1. мм; 2. м.п.;	1. -; 2. -; 3. -.	1. 2[1 200; 2. 350; 3. надз.	2025	2025	4 409,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 409,93	0,00	0,00
	Всего по группе 2									4 409,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 409,93	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	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									129 231,54	12 579,34	7 524,52	39 167,62	28 986,36	31 973,70	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	ТК-II-К-34/1-3 до ТК-23 в сторону ЦТП-680 по ул. 3 Енисейская	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 1271,8; 2. 2Д300; 3. 720; 4. канал.	1. 1154,4; 2. 2Д400; 3. 720; 4. канал.	2022	2024	26 820,15	0,00	0,00	8 532,73	8 933,77	9 353,65	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	Тепловые сети от Вр. 2 по ул. Самарская до Вр. 69 по ул. Грибоедова	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	2 этап: 1. 416; 2. 2Д 300; 3. 367; 4. бесканал	2 этап: 1. 324,1; 2. 2Д 350; 3. 367; 4. бесканал (ППУ)	2020	2021	20 103,86	12 579,34	7 524,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	от ТК-II-В-22-9 в сторону п. Восточный	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 633,8; 2. 2Д 500; 3. 224; 4. б/к.	1. 455,5; 2. 2Д 500; 3. 224; 4. канал.	2022	2022	10 561,27	0,00	0,00	10 561,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	от котельной п. Загородный	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 746,2; 2. 2Д 306, 2Д 200, 2Д 150; 3. 55, 325, 270; 4. надз, канал.	1. 391,4; 2. 2Д 300, 2Д 206, 2Д 150; 3. 55, 270, 150; 4. б/к, б/к, б/к.	2022	2022	3 642,10	0,00	0,00	3 642,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	по ул. 3-я дачная, 1 до ТК-27/5 и от ТК-27/10 до ТК-27/11	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 1357,3; 2. 2Д 200, 150; 3. 916, 168; 4. канал.	1. 1259,1; 2. 2Д 300, 200; 3. 916, 168; 4. канал.	2022	2023	17 988,19	0,00	0,00	9 406,96	8 581,23	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция участка тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	от Вр.-104 до ТК-138	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 431,5; 2. 2Д 250; 3. 200, 242; 4. надз., бесканал	1. 323,8; 2. 2Д 300; 3. 200, 242; 4. надз., бесканал (ППУ)	2022	2022	7 024,56	0,00	0,00	7 024,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	по ул. 6 Шилая, 18	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 395,3; 2. 2Д 300; 3. 220; 4. тех. подвал.	1. 283,95; 2. 2Д 300; 3. 230; 4. надз.	2023	2023	3 641,48	0,00	0,00	0,00	3 641,48	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	по ул. Маркса, 35 на территории ОМГУПС (в соответствии с проектом)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1 этап: 1. 188,48; 2. 2Д 200; 3. 146; 4. канал. 2 этап: 1. 492,96; 2. 150, 200; 3. 194, 225; 4. канал, тех. Подвал	1 этап: 1. 136,17; 2. 2Д 200; 3. 157; 4. канал. 2 этап: 1. 259,66; 2. 200, 150; 3. 134, 170; 4. канал, канал	2023	2024	7 525,02	0,00	0,00	0,00	2 485,71	5 039,31	0,00	0,00	0,00
3.1.9	Реконструкция участка тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	от ТК-44/1 до ТК-46	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 64,4; 2. 2Д 100; 3. 115; 4. бесканал.	1. 47,7; 2. 2Д 150; 3. 115; 4. бесканал. (ППУ)	2023	2023	1 487,53	0,00	0,00	0,00	1 487,53	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10	Реконструкция участка тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	от Вр.-400 до Вр.-3/1	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 183,1; 2. 2Д 250; 3. 190; 4. надз.	1. 134,3; 2. 2Д 300; 3. 190; 4. надз.	2023	2023	3 256,72	0,00	0,00	0,00	3 256,72	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.11	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	от Вр.-16 в сторону Вр.-15 по ул. Тимирязева	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 33,7; 2. 2Д 250; 3. 35; 4. надз.	1. 24,7; 2. 2Д 300; 3. 35; 4. надз.	2023	2023	599,92	0,00	0,00	0,00	599,92	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	от ТК-III-С-39/7-1 до ТК-39/8 по ул. Бархатова, 6	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 843,1; 2. 2Д 300; 3. 506; 4. надз.	1. 711,8; 2. 2Д 400; 3. 506; 4. надз.	2024	2024	10 043,32	0,00	0,00	0,00	0,00	10 043,32	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Приведенные к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.1.13	Реконструкция тепловых сетей	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа	от Пр.-26 до Пр.-32 (по ул. 2-я Кирпичная)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Давле; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 344,9; 2. 2[1,200; 3. 410,10; 4. подз., надз. (в гильзе)	1. 297,4; 2. 2[1,300; 3. 410,10; 4. подз., подз. (в гильзе)	2024	2024	7 537,42	0,00	0,00	0,00	0,00	7 537,42	0,00	0,00	0,00
	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									472 604,47	11 985,74	64 492,78	77 527,43	120 825,65	85 023,61	112 749,46	0,00	0,00
3.2.1	Реконструкция группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС (замена сетевых подогревателей тип ПП-1 на тип ПСВ-45-7-15, подогревателей ГВС тип ПП-1-9 на тип ПП-1-24) (4 шт)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, уменьшения потерь напора теплоносителя, увеличения номинальной теплопроизводительности	Котельная по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	1. Амортизационный износ; 2. Гидравлическое сопротивление; 3. Номинальная теплопроизводительность;	1. %; 2. кгс/см²; 3. Гкал/ч;	1. 90; 2. 1,8; 3. 5,1;	1. 20; 2. 0,3; 3. 8,6;	2021	2021	5 506,09	0,00	5 506,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Реконструкция котельной по ул. К. Заслонова, 2 с заменой котлов №1, №2, №3 ДКВР 10/13 на котлы с улучшенными характеристиками (котел водотрубный серии ДЕ, серии КВ-ГМ, марки LAVART)	Модернизация котельного оборудования в целях снижения уровня его износа, повышения КПД котлоагрегата, снижения удельного расхода условного топлива, снижения затрат на производство тепловой энергии	Котельная по ул. К. Заслонова, 2	1. Проект; 2. КПД котлоагрегата №1; 3. Амортизационный износ котлоагрегата №1; 4. Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии котлоагрегата №1; 5. КПД котлоагрегата №2; 6. Амортизационный износ котлоагрегата №2; 7. Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергиикотлоагрегата №2; 8. КПД котлоагрегата №3; 9. Амортизационный износ котлоагрегата №3; 10. Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии котлоагрегата №3	1. ед.; 2. %; 3. %; 4. кг у.т./Гкал; 5. %; 6. %; 7. кг у.т./Гкал; 8. %; 9. %; 10. кг у.т./Гкал	1. 0; 2. 87,9; 3. 100; 4. 165,5; 5. 87,8; 6. 100; 7. 160,2; 8. 88,9; 9. 100; 10. 160,1	1. 1; 2. 93,1; 3. 0; 4. 159,3; 5. 93,1; 6. 0; 7. 159,3; 8. 93,1; 9. 0; 10. 159,3	2022	2025	104 375,44	0,00	0,00	7 451,82	30 835,88	32 285,17	33 802,57	0,00	0,00
3.2.3	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na) (6шт)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа и снижения затрат на производство тепловой энергии	Котельная по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	1. Амортизационный износ; 2. Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии;	1. %; 2. кг у.т./Гкал;	1. 100; 2. 161,9;	1. 25; 2. 161,5;	2022	2022	1 993,04	0,00	0,00	1 993,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na) (3 шт)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа и снижения затрат на производство тепловой энергии	Котельная по ул. Заверяева, 32	1. Амортизационный износ; 2. Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии;	1. %; 2. кг у.т./Гкал;	1. 80; 2. 162,0;	1. 25; 2. 161,5;	2023	2023	1 043,35	0,00	0,00	0,00	1 043,35	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na) (5 шт)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа и снижения затрат на производство тепловой энергии	Котельная по ул. Российская, 4а (м-он Крутая Горка)	1. Амортизационный износ; 2. Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии;	1. %; 2. кг у.т./Гкал;	1. 88; 2. 161,9;	1. 25; 2. 161,2;	2024	2025	2 236,12	0,00	0,00	0,00	0,00	1 092,39	1 143,73	0,00	0,00
3.2.6	Реконструкция схемы подпитки ГВС с организацией под существующую нагрузку с заменой пароструйных эжекторов Д200/36а на эжекторы с улучшенными характеристиками (Ø65-50-160) (2 шт)	Модернизация оборудования в целях обеспечения качественного (автоматического) регулирования режима работы ГВС, снижения издержек на производство тепловой энергии	в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность; 5. Автоматическая регулировка подпитки ГВС;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт; 5. регулировка;	1. 100; 2. 48; 3. 36; 4. 30,0; 5. отсутствует;	1. 0; 2. 75; 3. 20; 4. 3,0; 5. автоматическая;	2020	2021	1 150,49	92,99	1 057,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значения показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.7	Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 48; 3. 40; 4. 72;	1. 0; 2. 75; 3. 50; 4. 60;	2021	2021	540,91	0,00	540,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Замена сетевого насоса Д320/50 (6Н)(В) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos,Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Авиагородок 9А	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 43; 3. 36; 4. 72;	1. 0; 2. 75; 3. 50; 4. 60;	2021	2021	540,91	0,00	540,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками (ВДН-9м-1500)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД и производительности оборудования	в котельной по ул. Мельничная, 2	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД; 3. Производительность	1. %; 2. %; 3. м³/ч	1. 100; 2. 41; 3. 13,62	1. 0; 2. 83; 3. 14,9	2020	2021	1 017,44	261,00	756,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10	Замена питательного насоса ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	в котельной по ул. Мельничная, 2	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 46; 3. 153; 4. 53,8;	1. 0; 2. 70; 3. 198; 4. 43,4;	2021	2021	3 841,58	2 309,84	1 531,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11	Замена насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) (2 шт)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Перова, 43	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 42; 3. 140; 4. 53,8;	1. 0; 2. 70; 3. 198; 4. 43,4;	2022	2022	662,11	0,00	0,00	662,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12	Замена насоса 1Д315/50 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. 1-ой Красной Звезды, 49	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 48; 3. 42; 4. 75;	1. 0; 2. 80; 3. 50; 4. 60;	2023	2023	593,51	0,00	0,00	0,00	593,51	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13	Замена питательных насосов ЦНСГ-60-198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) (2 шт)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Иртышская, 1Л (пос. Береговой)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 52; 3. 172; 4. 53,8;	1. 0; 2. 70; 3. 198; 4. 43,4;	2022	2022	662,11	0,00	0,00	662,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14	Замена питательного насосного агрегата ЦНСГ 60/231 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная пос. Светлый, 25Б	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 48; 3. 222; 4. 75;	1. 0; 2. 70; 3. 231; 4. 60;	2022	2022	662,11	0,00	0,00	662,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15	Замена питательного насоса 60/198 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Авиагородок, 9А	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 44; 3. 146; 4. 53,8;	1. 0; 2. 70; 3. 198; 4. 43,4;	2022	2022	662,11	0,00	0,00	662,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.16	Замена сетевого насоса Д-320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Завертяева, 32	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 49; 3. 41; 4. 72;	1. 0; 2. 75; 3. 50; 4. 60;	2023	2023	593,51	0,00	0,00	0,00	593,51	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17	Замена насосного агрегата ЦНСГ 38-198 (55/3000) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. 4-я Северная, 180	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 43; 3. 198; 4. 55;	1. 0; 2. 62; 3. 198; 4. 45;	2023	2023	693,23	0,00	0,00	0,00	693,23	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.18	Замена насоса исходной воды К 65-50-160с на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) (2 шт)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Героев, 43	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 38; 3. 26; 4. 5,5;	1. 0; 2. 62; 3. 32; 4. 4,4;	2023	2023	693,23	0,00	0,00	0,00	693,23	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19	Замена питательного насоса ПЦНСГ 38/220 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 41; 3. 180; 4. 45;	1. 0; 2. 62; 3. 220; 4. 46;	2023	2023	693,23	0,00	0,00	0,00	693,23	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.20	Замена подпиточного насоса на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Первая, 43	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 43; 3. 26; 4. 15;	1. 0; 2. 64; 3. 35; 4. 12.	2023	2023	693,23	0,00	0,00	0,00	693,23	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.21	Замена подпиточного насоса К 100-65-250 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 48; 3. 66; 4. 37;	1. 0; 2. 67; 3. 80; 4. 30;	2023	2023	693,23	0,00	0,00	0,00	693,23	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.22	Замена подпиточного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Авиаторов, 9А	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 40; 3. 27; 4. 5,5;	1. 0; 2. 62; 3. 32; 4. 4,4;	2024	2024	651,26	0,00	0,00	0,00	0,00	651,26	0,00	0,00	0,00
3.2.23	Замена насосного агрегата ЦН-400/105 (200/1500) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. 4-я Северная, 180	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 48; 3.64; 4. 143;	1. 0; 2. 75; 3. 105; 4. 127;	2024	2024	621,41	0,00	0,00	0,00	0,00	621,41	0,00	0,00	0,00
3.2.24	Замена питательного насоса ПЦСГ 60/198 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 46; 3. 153; 4. 53,8;	1. 0; 2. 70; 3. 198; 4. 43,4;	2024	2024	725,81	0,00	0,00	0,00	0,00	725,81	0,00	0,00	0,00
3.2.25	Замена насосных агрегатов Х-65/25 (10/1500) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) (2 шт)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. 4-я Северная, 180	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 38; 3. 26; 4. 11;	1. 0; 2. 60; 3. 32; 4. 9;	2024	2024	651,26	0,00	0,00	0,00	0,00	651,26	0,00	0,00	0,00

№ 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)								Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.26	Замена сетевых насосов Д-320-50а насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) с установкой частотных регуляторов (2 шт)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Комсомольская, 3 (пос.Большие Поля)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 51; 3. 43; 4. 72;	1. 0; 2. 75; 3. 50; 4. 60;	2023	2023	593,51	0,00	0,00	0,00	593,51	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.27	Замена группы сетевых насосов (СР 100/3400 Т - 2 шт.) и группы насосов котлового контура (СР 100/2850Т - 2 шт.) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. 4-я Ленинградская, 48	1. Амортизационный износ насосного оборудования (сетевая группа); 2. Амортизационный износ насосного оборудования (котловой контур); 3. Коэффициент полезного действия насоса(сетевая группа); 4. Коэффициент полезного действия насоса (котловой контур); 5. Напор (сетевая группа); 6. Напор (котловой контур); 7. Максимальная потребляемая мощность (сетевая группа); 8. Максимальная потребляемая мощность (котловой контур);	1. %; 2. %; 3. %; 4. %; 5. м; 6. м; 7. кВт; 8. кВт;	1. 100; 2. 100; 3. 48; 4. 46; 5. 28; 6. 23; 7. 15,0; 8. 13,0;	1. 0; 2. 0; 3. 75; 4. 75; 5. 35; 6. 30; 7. 12,0; 8. 11,0;	2023	2023	1 386,45	0,00	0,00	0,00	1 386,45	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.28	Замена сетевых насосов NB 65-200/217 A-F-A-BAQE,N61,2,3,4 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Архиепископа Сильвестра, 21	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 51; 3. 50; 4. 36;	1. 0; 2. 75; 3. 60; 4. 28;	2022	2022	1 324,21	0,00	0,00	1 324,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.29	Замена конденсатного насоса 4К-8 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 44; 3. 44; 4. 30;	1. 0; 2. 70; 3. 50; 4. 27;	2022	2022	594,10	0,00	0,00	594,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.30	Замена сетевого насоса 2Х-6 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 29; 3. 27; 4. 11;	1. 0; 2. 48; 3. 32; 4. 9;	2025	2025	681,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	681,87	0,00	0,00
3.2.31	Замена дренажного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного агрегата	Котельная по ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. Коэффициент полезного действия насоса; 3. Напор; 4. Максимальная потребляемая мощность;	1. %; 2. %; 3. м; 4. кВт;	1. 100; 2. 47; 3. 28; 4. 5,5;	1. 0; 2. 62; 3. 32; 4. 4,4;	2025	2025	681,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	681,87	0,00	0,00
3.2.32	Реконструкция водоподготовительной установки (ВПУ)	Реконструкция объекта, снижение издержек на производство тепловой энергии. Соответствие качества подпиточной воды требованиям промышленной безопасности	Котельная ул. 1 Красной Звезды, 49	1. Содержание растворённого кислорода в сетевой воде; 2. Наименование оборудования	1. мкг/л; 2. Тип (марка) оборудования	1. до 100; 2. ДЦ-150 (деаэратор вакуумный)	1. до 20; 2. ВДБУ-5 (вакуумная деаэрационная блочная установка).	2020	2021	3 946,21	3 101,04	845,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.33	Модернизация оборудования ЦТП-605 по ул. Лукашевича, 14в (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), смесительно-повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров теплоносителя и ГВС	ЦТП-605 (ул. Лукашевича,14в)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к расчетной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Улучшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне насоса смесительно-повысительного отопления; 7. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 8. Замена смесительно-повысительных насосов отопления; 9. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 10. Автоматическая регулировка Тотопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 11. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 12. Автоматическая регулировка Ттрс (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 13. Автоматическая регулировка Ртрс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см2; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. %; 8. марка, техничч. характ-ки; 9. марка, техничч. характ-ки; 10. наличие; 11. наличие; 12. наличие; 13. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 53; 7. 52; 8. К 90/55а (Q=90м³/ч H=43м.вод.ст., P=18,5кВт, N=3000об/мин); 9. К 90/35 (Q=90м³/ч H=35м.вод.ст., P=15кВт, N=3000об/мин); 10. нестабильно; 11. нестабильно; 12. нестабильно; 13. отсутствует	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. 70; 8. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 9. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 10. стабильно; 11. стабильно; 12. стабильно; 13. в наличии	2023	2023	12 114,48	0,00	0,00	0,00	12 114,48	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.34	Модернизация оборудования ЦТП-503 по ул. Звездная, 70 (замена смесительно-повысительных насосов отопления типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, автоматизации регулировки параметров теплоносителя	ЦТП-503 (ул. Звездная,70)	1. Нормативный гидравлический режим в потребительских системах отопления в соответствии с требованиями Правил; 2. Нормативный температурный режим в потребительских системах отопления в соответствии с требованиями Правил; 3. Монтаж смесительно-повысительных насосов отопления	1. соблюдение; 2. соблюдение; 3. марка, техничч. характ-ки;	1. нестабильно; 2. нестабильно 3. отсутствует	1. стабильно; 2. стабильно; 3. (Q=260м³/ч H=30м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин)	2021	2021	12 330,85	0,00	12 330,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.35	Модернизация оборудования ЦТП-660 по ул. 70 лет Октября, 10а (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров ГВС и теплоносителя	ЦТП-660 (ул. 70 лет Октября,10а)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне сетевого насоса отопления; 3. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 4. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 5. Замена сетевых насосов отопления; 6. Замена повысительных насосов ГВС; 7. Замена циркуляционных насосов ГВС; 8. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 9. Автоматическая регулировка Ртрс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. %; 4. %; 5. марка, техничч. характ-ки; 6. марка, техничч. характ-ки; 7. марка, техничч. характ-ки; 8. наличие; 9. наличие	1. 100; 2. 53; 3. 52; 4. 51; 5. К 290/30 (Q=290м³/ч H=30м.вод.ст., P=45кВт, N=1500об/мин); 6. К 150-125-315 (Q=280м³/ч H=32м.вод.ст., P=30кВт, N=1500об/мин); 7. К 45/30 (Q=45м³/ч H=30м вод.ст., P=7,5кВт, N=3000об/мин); 8. отсутствует; 9. отсутствует	1. 0; 2. 70; 3. 70; 4. 70; 5. (Q=200м³/ч H=30м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 6. (Q=90м³/ч H=40м.вод.ст., P=15кВт, N=2935об/мин); 7. (Q=71,3м³/ч H=30м.вод.ст., P=11кВт, N=2940об/мин); 8. в наличии; 9. в наличии	2023	2023	13 596,65	0,00	0,00	0,00	13 596,65	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.36	Модернизация оборудования ЦТП-662 по ул. Б. Архитекторов, 3а (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров теплоносителя и ГВС	ЦТП-662 (ул. Б.Архитекторов,3а)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне насоса сетевого отопления; 3. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 4. Замена сетевых насосов отопления; 5. Замена повысительных насосов ГВС; 6. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления)	1. %; 2. %; 3. %; 4. марка, техничч. характ-ки; 5. марка, техничч. характ-ки; 6. наличие	1. 100; 2. 53; 3. 52; 4. К 290/30 (Q=290м³/ч H=30м.вод.ст., P=37кВт, N=1500об/мин); 5. К 200-150-315 (Q=315м³/ч H=32м.вод.ст., P=45кВт, N=1500об/мин); 6. отсутствует	1. 0; 2. 70; 3. 70; 4. (Q=290м³/ч H=30м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 5. (Q=200м³/ч H=30м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 6. в наличии	2021	2021	12 391,50	0,00	12 391,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.37	Модернизация оборудования ЦТП-663 по ул. Дмитрова, 2 (замена сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров теплоносителя и ГВС	ЦТП-663 (ул. Дмитрова,2)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне сетевого насоса отопления; 3. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 4. Замена сетевых насосов отопления; 5. Замена циркуляционных насосов ГВС; 6. Автоматическая регулировка Тотопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 7. Автоматическая регулировка Ртрс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. %; 4. марка, техничч. характ-ки; 5. марка, техничч. характ-ки; 6. наличие; 7. наличие	1. 100; 2. 53; 3. 52; 4. К 290/30а (Q=250м³/ч H=24м.вод.ст., P=37кВт, N=1500об/мин); 5. К 100-65-200 (Q=100м³/ч H=50м.вод.ст., P=30кВт, N=3000об/мин); 6. отсутствует; 7. отсутствует	1. 0; 2. 70; 3. 70; 4. (Q=200м³/ч H=30м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 5. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 6. в наличии; 7. в наличии	2021	2021	12 391,50	0,00	12 391,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Приведение к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.38	Модернизация оборудования ЦТП-680 по ул. 70 лет Октября, 22 к. 3 (замена моноблочных пластинчатых теплообменников ГВС на пластинчатые теплообменники ГВС с увеличением мощности (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров теплоносителя в ГВС	ЦТП-680 (ул. 70 лет Октября, 22 к. 3)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к расч. установленной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Улучшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. Коэффициент полезного действия в рабочей зоне насоса сетевого отопления; 7. Коэффициент полезного действия в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 8. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 9. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 10. Автоматическая регулировка Тгвс (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. %; 8. марка, технич. характ-ки; 9. наличие; 10. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 53; 7. 52; 8. КМ 100-65-200 (Q=100м³/ч H=50м.вод.ст., P=30кВт, N=3000об/мин); 9. отсутствует; 10. нестабильно	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. 70; 8. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 9. в наличии; 10. стабильно	2021	2021	11 040,71	0,00	11 040,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.39	Модернизация оборудования ЦТП-604 по ул. Лукашевича, 21 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), смесительно-повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров теплоносителя в ГВС	ЦТП-604 (ул. Лукашевича,21)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к расч. установленной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Улучшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне насоса смесительно-повысительного отопления; 7. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 8. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 9. Замена смесительно-повысительных насосов отопления; 10. Замена повысительных насосов ГВС; 11. Замена циркуляционных насосов ГВС; 12. Автоматическая регулировка Тотопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 13. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 14. Автоматическая регулировка Тгвс (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 15. Автоматическая регулировка Ртвс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. %; 8. %; 9. марка, технич. характ-ки; 10. марка, технич. характ-ки; 11. марка, технич. характ-ки; 12. наличие; 13. наличие; 14. наличие; 15. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 53; 7. 52; 8. 52; 9. КМ 45/55 (Q=45м³/ч H=55м.вод.ст., P=15кВт, N=3000об/мин); 10. КМ 90/35 (Q=90м³/ч H=35м.вод.ст., P=15кВт, N=3000об/мин); 11. К 20/30 (Q=20м³/ч H=30м.вод.ст., P=4кВт, N=3000об/мин); 12. нестабильно; 13. нестабильно; 14. нестабильно; 15. отсутствует	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. 70; 8. 70; 9. (Q=90м³/ч H=40м.вод.ст., P=15кВт, N=2935об/мин); 10. (Q=90м³/ч H=40м.вод.ст., P=15кВт, N=2935об/мин); 11. (Q=20м³/ч H=30м.вод.ст., P=2,2кВт, N=2900об/мин); 12. стабильно; 13. стабильно; 14. стабильно; 15. в наличии	2022	2022	11 570,66	0,00	0,00	11 570,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.40	Модернизация оборудования ЦТП-601 по ул. Лукашевича, 27в (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров теплоносителя в ГВС	ЦТП-601 (ул. Лукашевича,27в)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне сетевого насоса отопления; 3. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 4. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 5. Замена сетевых насосов отопления; 6. Замена повысительных насосов ГВС; 7. Замена циркуляционных насосов ГВС; 8. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 9. Автоматическая регулировка Ртвс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. %; 4. %; 5. марка, технич. характ-ки; 6. марка, технич. характ-ки; 7. марка, технич. характ-ки; 8. наличие; 9. наличие	1. 100; 2. 53; 3. 52; 4. 51; 5. К 160/30 (Q=160м³/ч H=30м.вод.ст., P=37,5кВт, N=1500об/мин); 6. КМ 100-65-200 (Q=100м³/ч H=50м.вод.ст., P=30кВт, N=3000об/мин); 7. К 45/55 (Q=45м³/ч H=55м.вод.ст., P=15кВт, N=3000об/мин); 8. отсутствует; 9. отсутствует	1. 0; 2. 70; 3. 70; 4. 70; 5. (Q=179м³/ч H=40м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 6. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 7. (Q=71,3м³/ч H=30м.вод.ст., P=11кВт, N=2940об/мин); 8. в наличии; 9. в наличии	2022	2022	12 986,29	0,00	0,00	0,00	12 986,29	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.41	Модернизация оборудования ЦТП-602 по ул. Б. Зеленой, 10 (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров теплоносителя в ГВС	ЦТП-602 (ул. Б.Зеленой,10)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне сетевого насоса отопления; 3. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 4. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 5. Замена сетевых насосов отопления; 6. Замена повысительных насосов ГВС; 7. Замена циркуляционных насосов ГВС; 8. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 9. Автоматическая регулировка Ртвс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. %; 4. %; 5. марка, технич. характ-ки; 6. марка, технич. характ-ки; 7. марка, технич. характ-ки; 8. наличие; 9. наличие	1. 100; 2. 53; 3. 52; 4. 51; 5. К 160/30 (Q=160м³/ч H=30м.вод.ст., P=37,5кВт, N=1500об/мин); 6. К 150-125-250 (Q=200м³/ч H=20м.вод.ст., P=45кВт, N=3000об/мин); 7. К 45/30 (Q=45м³/ч H=30м.вод.ст., P=7,5кВт, N=3000об/мин); 8. отсутствует; 9. отсутствует	1. 0; 2. 70; 3. 70; 4. 70; 5. (Q=179м³/ч H=40м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 6. (Q=200м³/ч H=30м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 7. (Q=40м³/ч H=41м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин); 8. в наличии; 9. в наличии	2022	2022	12 986,29	0,00	0,00	12 986,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.42	Модернизация оборудования ЦТП-686 по ул. Дмитрова, 11 (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров теплоносителя в ГВС	ЦТП-686 (ул. Дмитрова,11)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне сетевого насоса отопления; 3. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 4. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 5. Замена сетевых насосов отопления; 6. Замена повысительных насосов ГВС; 7. Замена циркуляционных насосов ГВС; 8. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 9. Автоматическая регулировка Ртвс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. %; 4. %; 5. марка, технич. характ-ки; 6. марка, технич. характ-ки; 7. марка, технич. характ-ки; 8. наличие; 9. наличие	1. 100; 2. 53; 3. 52; 4. 51; 5. К 290/30 (Q=290м³/ч H=30м.вод.ст., P=37,5кВт, N=1500об/мин); 6. К 90/55 (Q=90м³/ч H=43м.вод.ст., P=18,5кВт, N=3000об/мин); 7. К 45/30 (Q=45м³/ч H=30м.вод.ст., P=7,5кВт, N=3000об/мин); 8. отсутствует; 9. отсутствует	1. 0; 2. 70; 3. 70; 4. 70; 5. (Q=280м³/ч H=30м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 6. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2900об/мин); 7. (Q=40м³/ч H=41м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин); 8. в наличии; 9. в наличии	2022	2022	12 986,29	0,00	0,00	12 986,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.43	Модернизация оборудования ЦТП-689 по ул. Дмитриева, 13 к. 11 (замена сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров теплоносителя и ГВС	ЦТП-689 (ул. Дмитриева,13к11)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне сетевого насоса отопления; 3. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 4. Замена сетевых насосов отопления; 5. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 6. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 7. Автоматическая регулировка Ртпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. %; 4. марка, технич. характ-ки; 5. марка, технич. характ-ки; 6. наличие; 7. наличие	1. 100; 2. 53; 3. 52; 4. К 290/30 (Q=290м³/ч H=30м.вод.ст., P=37,5кВт, N=1500об/мин); 5. К 90/85 (Q=90м³/ч H=85м.вод.ст., P=45кВт, N=3000об/мин); 6. отсутствует; 7. отсутствует	1. 0; 2. 70; 3. 70; 4. (Q=280м³/ч H=30м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 5. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18кВт, N=2935об/мин); 6. в наличии; 7. в наличии	2022	2022	12 986,29	0,00	0,00	12 986,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.44	Модернизация оборудования ЦТП-203 по ул. Машиностроительная, 5/1 (замена смесительно-повысительных насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров теплоносителя и ГВС	ЦТП-203 (ул. Машиностроительная,5/1)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне насоса смесительно-повысительного отопления; 3. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 4. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 5. Монтаж смесительно-повысительных насосов отопления взамен изношенных насосов типа D; 6. Автоматическая регулировка Тотопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 7. Автоматическая регулировка Ротопления в обратном трубопроводе (в т.ч. в потребительских системах отопления); 8. Автоматическая регулировка Ртпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. %; 4. марка, технич. характ-ки; 5. марка, технич. характ-ки; 6. наличие; 7. наличие; 8. наличие	1. 100; 2. 53; 3. 52; 4. К 100-65-200а (Q=100м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=3000об/мин); 5. D 200-36 (Q=200м³/ч H=36м.вод.ст., P=38кВт, N=1500об/мин); 6. нестабильно; 7. отсутствует; 8. отсутствует	1. 0; 2. 70; 3. 70; 4. (Q=90м³/ч H=30м.вод.ст., P=15кВт, N=2900об/мин); 5. (Q=200м³/ч H=30м.вод.ст., P=30кВт, N=2900об/мин); 6. стабильно; 7. в наличии; 8. в наличии	2023	2023	12 114,48	0,00	0,00	0,00	12 114,48	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.45	Модернизация оборудования ЦТП-269 по ул. 10-я Чередовая, 23 (замена пожухтрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-269 (ул. 10-я Чередовая,23)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к ранее установленной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Улучшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 7. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 8. Замена повысительных насосов ГВС; 9. Замена циркуляционных насосов ГВС; 10. Автоматическая регулировка Ттпс (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 11. Автоматическая регулировка Ртпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. %; 8. марка, технич. характ-ки; 9. марка, технич. характ-ки; 10. наличие; 11. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 52; 7. 52; 8. К 160/30а (Q=140м³/ч H=28м.вод.ст., P=22кВт, N=1500об/мин); 9. К 45/55а (Q=40м³/ч H=41м.вод.ст., P=11кВт, N=3000об/мин); 10. нестабильно; 11. отсутствует	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. 70; 8. (Q=160м³/ч H=30м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2900об/мин); 9. (Q=45м³/ч H=41м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин); 10. стабильно; 11. в наличии	2023	2023	22 567,71	0,00	0,00	0,00	22 567,71	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.46	Модернизация оборудования ЦТП-646 по ул. Рокоссовского, 14а (замена повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров теплоносителя и ГВС	ЦТП-646 (ул. Рокоссовского,14а)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 3. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 4. Замена повысительных насосов ГВС; 5. Замена циркуляционных насосов ГВС; 6. Автоматическая регулировка Ртпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. %; 4. марка, технич. характ-ки; 5. марка, технич. характ-ки; 6. наличие	1. 100; 2. 52; 3. 51; 4. КМ 90/35 (Q=90м³/ч H=35м.вод.ст., P=15кВт, N=3000об/мин); 5. К 45/30 (Q=45м³/ч H=30м.вод.ст., P=7,5кВт, N=3000об/мин); 6. отсутствует	1. 0; 2. 70; 3. 70; 4. (Q=90м³/ч H=30м.вод.ст., P=15кВт, N=2935об/мин); 5. (Q=45м³/ч H=41м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин); 6. в наличии	2023	2023	13 596,65	0,00	0,00	0,00	13 596,65	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.47	Модернизация оборудования ЦТП-101 по ул. 17-й Военный городок, 366 к. 1 (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-101 (ул. 17-й Военный городок,366к1)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 3. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС	1. %; 2. %; 3. марка, технич. характ-ки	1. 100; 2. 52; 3. К 80-50-200а (Q=45м³/ч H=40м.вод.ст., P=11кВт, N=3000об/мин)	1. 0; 2. 70; 3. (Q=45м³/ч H=41м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин)	2023	2023	8 323,32	0,00	0,00	0,00	8 323,32	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.48	Модернизация оборудования ЦТП-705 по ул. 4-я Железнодорожная, 12а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров теплоносителя и ГВС	ЦТП-705 (ул. 4-я Железнодорожная, 12а)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к ранее установленной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Улучшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне повысительного насоса отопления; 7. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 8. Замена сетевых насосов отопления; 9. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 10. Автоматическая регулировка Ротопления (в т.ч. в потребительских системах отопления); 11. Автоматическая регулировка Ттпс (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 12. Автоматическая регулировка Ртпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. %; 8. марка, технич. характ-ки; 9. марка, технич. характ-ки; 10. наличие; 11. наличие; 12. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 53; 7. 52; 8. К 90/55 (Q=90м³/ч H=55м.вод.ст., P=45кВт, N=3000об/мин); 9. К 100-80-160 (Q=100м³/ч H=32м.вод.ст., P=15кВт, N=3000об/мин); 10. отсутствует; 11. нестабильно; 12. отсутствует	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. 70; 8. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 9. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 10. в наличии; 11. стабильно; 12. в наличии	2020	2021	11 780,33	6 220,87	5 559,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.49	Модернизация оборудования ЦТП-711 по ул. Кирова, 76 (замена вышедших пластинчатых теплообменников ГВС (ALFA LAVAL) на пластинчатые теплообменники ГВС с улучшенными характеристиками (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-711 (ул. Кирова,76)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к ранее установленной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Ухудшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 7. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 8. Замена повысительных насосов ГВС; 9. Замена циркуляционных насосов ГВС; 10. Автоматическая регулировка Рпс и циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. %; 8. марка, технич. характ-ки; 9. марка, технич. характ-ки; 10. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 52; 7. 52; 8. К 90/55в (Q=90м³/ч H=43м.вод.ст., P=18,5кВт, N=3000об/мин); 9. К 8/18 (Q=8м³/ч H=18м.вод.ст., P=1,5кВт, N=3000об/мин); 10. отсутствуют	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. 70; 8. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 9. (Q=20м³/ч H=30м.вод.ст., P=2,2кВт, N=2900об/мин); 10. в наличие	2024	2024	12 683,86	0,00	0,00	0,00	0,00	12 683,86	0,00	0,00	0,00
3.2.50	Модернизация оборудования ЦТП-270 по ул. Полторацкого, 47/1 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-270 (ул. Полторацкого,47/1)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к ранее установленной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Ухудшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 7. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 8. Замена повысительных насосов ГВС; 9. Замена циркуляционных насосов ГВС; 10. Автоматическая регулировка Тгвс (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 11. Автоматическая регулировка Рпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. %; 8. марка, технич. характ-ки; 9. марка, технич. характ-ки; 10. наличие; 11. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 52; 7. 52; 8. К 90/55 (Q=90м³/ч H=55м.вод.ст., P=22кВт, N=3000об/мин); 9. К 45/55а (Q=40м³/ч H=41м.вод.ст., P=11кВт, N=3000об/мин); 10. постабильно; 11. отсутствуют	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. 70; 8. (Q=114,5м³/ч H=40м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 9. (Q=40м³/ч H=37м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин); 10. стабильно; 11. в наличии	2024	2024	23 628,39	0,00	0,00	0,00	0,00	23 628,39	0,00	0,00	0,00
3.2.51	Модернизация оборудования ЦТП-703 по ул. 1-я Железнодорожная, 40а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-703 (ул. 1-я Железнодорожная,40а)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к ранее установленной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Ухудшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 7. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 8. Автоматическая регулировка Тгвс (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 9. Автоматическая регулировка Рпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. марка, технич. характ-ки; 8. наличие; 9. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 52; 7. К 80-50-200 (Q=50м³/ч H=50м.вод.ст., P=15кВт, N=3000об/мин); 8. постабильно; 9. отсутствуют	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. (Q=90м³/ч H=40м.вод.ст., P=15кВт, N=2935об/мин); 8. стабильно; 9. в наличии	2024	2024	12 683,86	0,00	0,00	0,00	0,00	12 683,86	0,00	0,00	0,00
3.2.52	Модернизация оборудования ЦТП-306 по ул. 22 Апреля, 35 (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-306 (ул. 22 Апреля,35)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 3. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 4. Автоматическая регулировка Рпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. марка, технич. характ-ки; 4. наличие	1. 100; 2. 52; 3. КМ 100-65-200 (Q=100м³/ч H=50м.вод.ст., P=30кВт, N=3000об/мин); 4. постабильно	1. 0; 2. 70; 3. (Q=114,5м³/ч H=40 м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2935об/мин); 4. стабильно	2025	2025	9 124,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 124,10	0,00	0,00
3.2.53	Модернизация оборудования ЦТП-713 по ул. Кирова, 8/3 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-713 (ул. Кирова,8/3)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к ранее установленной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Ухудшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 7. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 8. Автоматическая регулировка Тгвс (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 9. Автоматическая регулировка Рпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. марка, технич. характ-ки; 8. наличие; 9. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 52; 7. К 20/30 (Q=20м³/ч H=30 м.вод.ст., P=4кВт, N=3000об/мин); 8. постабильно; 9. отсутствует	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. (Q=40м³/ч H=37 м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин); 8. стабильно; 9. в наличии	2025	2025	13 280,01	0,00	0,00	0,00	0,00	13 280,01	0,00	0,00	0,00
3.2.54	Модернизация оборудования ЦТП-548 по ул. Съездовская, 150 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-548 (ул. Съездовская,150)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к ранее установленной); 3. Гидравлические потери в полостях греющей среды теплообменников; 4. Ухудшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 7. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 8. Автоматическая регулировка Тгвс (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 9. Автоматическая регулировка Рпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. марка, технич. характ-ки; 8. наличие; 9. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 52; 7. К 100-65-200в (Q=90м³/ч H=40 м.вод.ст., P=18,5кВт, N=3000об/мин); 8. постабильно; 9. постабильно	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. (Q=90м³/ч H=40 м.вод.ст., P=15кВт, N=2935об/мин); 8. стабильно; 9. стабильно	2025	2025	13 280,01	0,00	0,00	0,00	0,00	13 280,01	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.55	Модернизация оборудования ЦТП-657 по ул. Березового, 5 (замена изношенных пластинчатых теплообменников ГВС (ALFA LAVAL) на пластинчатые теплообменники ГВС с улучшенными характеристиками (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-657 (ул. Березового,5)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к ранее установленной); 3. Гидравлические потери в подаче греющей среды теплообменников; 4. Улучшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне сетевого насоса отопления; 7. КПД в рабочей зоне повысительного насоса ГВС; 8. КПД в рабочей зоне циркуляционного насоса ГВС; 9. Замена сетевых насосов отопления; 10. Замена повысительных насосов ГВС; 11. Замена циркуляционных насосов ГВС; 12. Автоматическая регулировка Тпо (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 13. Автоматическая регулировка Ртпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. %; 8. %; 9. марка, технич. характ-ки; 10. марка, технич. характ-ки; 11. марка, технич. характ-ки; 12. наличие; 13. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 53; 7. 52; 8. 51; 9. К 45/55а (Q=40м³/ч H=41м.вод.ст., P=11кВт, N=3000об/мин); 10. К 45/55а (Q=40м³/ч H=41м.вод.ст., P=11кВт, N=3000об/мин); 11. К 45/30 (Q=45м³/ч H=30м.вод.ст., P=7,5кВт, N=3000об/мин); 12. нестабильно; 13. отсутствует	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. 70; 8. 70; 9. (Q=40м³/ч H=41м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин); 10. (Q=40м³/ч H=41м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин); 11. (Q=40м³/ч H=41м.вод.ст., P=7,5кВт, N=2900об/мин); 12. стабильно; 13. в наличии	2025	2025	24 738,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 738,93	0,00	0,00
3.2.56	Модернизация оборудования ЦТП-704 по ул. 20 лет РККА, 20б/а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, уменьшения расхода электроэнергии, повышения мощности теплообменного оборудования, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-704 (ул. 20 лет РККА,20б/а)	1. Амортизационный износ теплообменного оборудования; 2. Мощность теплообменников (по отношению к ранее установленной); 3. Гидравлические потери в подаче греющей среды теплообменников; 4. Улучшение качества ГВС; 5. Амортизационный износ насосного оборудования; 6. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 7. Замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС; 8. Автоматическая регулировка Тпо (в т.ч. в потребительских системах ГВС)	1. %; 2. %; 3. кгс/см²; 4. °С; 5. %; 6. %; 7. марка, технич. характ-ки; 8. наличие	1. 100; 2. 100; 3. 0,5; 4. 45-65; 5. 100; 6. 52; 7. GRUNFOS NKP-G 50/200-I (Q=73м³/ч H=50м.вод.ст., P=18,5кВт, N=2950об/мин); 8. нестабильно	1. 0; 2. 125; 3. ≤0,1; 4. 60-75; 5. 0; 6. 70; 7. (Q=90м³/ч H=40м.вод.ст., P=15кВт, N=2935об/мин); 8. стабильно	2025	2025	13 280,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 280,01	0,00	0,00
3.2.57	Модернизация оборудования ЦТП-712 по ул. Свободы, 54а (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	Модернизация существующих объектов в целях снижения их уровня износа, увеличения КПД насосного оборудования, автоматизации регулировки параметров ГВС	ЦТП-712 (ул. Свободы, 54а)	1. Амортизационный износ насосного оборудования; 2. КПД в рабочей зоне циркуляционно-повысительного насоса ГВС; 3. Автоматическая регулировка Ртпс в циркуляционном контуре (в т.ч. в потребительских системах ГВС); 4. Монтаж циркуляционно-повысительных насосов ГВС взамен изношенных повысительных насосов ГВС типа К	1. %; 2. %; 3. наличие; 4. марка, технич. характ-ки;	1. 100; 2. 52; 3. отсутствует; 4. К 80-50-200 (Q=50м³/ч H=50м.вод.ст., P=15кВт, N=3000об/мин)	1. 0; 2. 70; 3. в наличии; 4. (Q=90м³/ч H=40м.вод.ст., P=15кВт, N=2935об/мин)	2025	2025	2 736,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 736,36	0,00	0,00
	Всего по группе 3									592 836,01	24 565,08	72 017,30	116 695,05	149 812,01	116 997,11	112 749,46	0,00	0,00
	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																	
4.1.1	Реконструкция котельной по ул. 4 Северная, 180 с модернизацией котлоагрегатов ПТВМ-30 №6, газоходного тракта, газового хозяйства и коллекторов сетевой воды	Снижение издержек на выработку единицы тепловой энергии. Обеспечение надежности теплоснабжения на основном виде топлива - природный газ	Котельная ул. 4 Северная, 180	1. Диаметр реконструируемых трубопроводов сетевых коллекторов протяженностью 130 п.м.; 2. Установленная мощность на основном виде топлива - газ; 3. Вид основного топлива котла ПТВМ-30 №6; 4. Потери теплоносителя (сверхнормативные гидравлические потери в сетевых коллекторах)	1. мм; 2. Гкал/час; 3. тип; 4. кгс/см2	1. 325; 2. 76,4; 3. мазут; 4. 6,0	1. 426; 2. 106,4; 3. газ; 4. 1,0	2017	2021	57 573,87	35 183,73	22 390,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Модернизация схемы обеспечения холодной воды с установкой двух баков запаса холодной воды	Модернизация объекта, снижение издержек на хранение холодной воды	Котельная п. Вересовой	Эксплуатационная вместимость баков хранения холодной воды	м3	200	700	2022	2022	11 433,56	0,00	0,00	11 433,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Реконструкция тепловых сетей	Обеспечение оперативного доступа к тепловым сетям, снижение тепловых потерь	от ТПНС-305 по ул. Красный Путь, 92	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. кал; 2. м.п.;	1. 1239,7; 2. 300; 3. 744; 4. Надз.	1. 1225,3; 2. 300; 3. 1175; 4. Надз.	2021	2021	24 534,93	0,00	24 534,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Установка частотных преобразователей на насосное оборудование	Снижение затрат на электрическую энергию	Котельная по ул. Кавказского, 3	Количество	шт.	0	4	2023	2023	620,23	0,00	0,00	0,00	620,23	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СПиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 3-я Кордная, 7 (школа-интернат)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 125,2; 2. 2Д100; 3. 150; 4. надз.	1. 79,4; 2. 2Д100; 3. 150; 4. канал.	2021	2021	1 854,30	0,00	1 854,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.6	Восстановление циркуляционного контура (тепловых сетей и сетей ГВС)	Снижение потерь тепловой энергии, эксплуатационных затрат, повышение надежности, повышение качества ГВС. Снижение расхода теплоносителя	от ЦТП 714	1. Диаметр; 2. Длина; 3. Тип прокладки	1. мм; 2. м.п.;	1. -; 2. -; 3. -.	1. 50, 75, 100, 150; 2. 91, 55, 5, 310; 3. надз, бесканал.	2021	2021	3 372,85	0,00	3 372,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.7	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СПиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Краснознаменная, 3-3а (школа № 81)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 158,8; 2. 2Д150, 2Д100; 3. 75, 100; 4. надз.	1. 104,4; 2. 2Д150, 2Д100; 3. 75, 100; 4. канал.	2021	2021	2 163,34	0,00	2 163,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.1.8	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 2-я Производственная, 37 (школа № 24)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 43,4; 2. 2Д100; 3. 52; 4. надз.	1. 27,5; 2. 2Д100; 3. 52; 4. канал.	2021	2021	642,82	0,00	642,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.9	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Шевченко, 3 (д/сад № 59)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 82,8; 2. 2Д75; 3. 125; 4. надз.	1. 53,9; 2. 2Д75; 3. 125; 4. канал.	2021	2021	695,43	0,00	695,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.10	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Арсеньева, 1 (школа № 93)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 128,2; 2. 2Д150; 3. 200; 4. надз.	1. 56,0; 2. 2Д150; 3. 200; 4. канал.	2021	2021	2 472,39	0,00	2 472,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.11	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Мира, 65 а (д/сад №291)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 29,3; 2. 2Д150; 3. 30; 4. надз.	1. 19,9; 2. 2Д150; 3. 30; 4. канал.	2021	2021	370,86	0,00	370,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.12	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Тимашкина, 29а (школа № 119)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 34,4; 2. 2Д100; 3. 60; 4. надз.	1. 19,9; 2. 2Д100; 3. 60; 4. канал.	2021	2021	741,72	0,00	741,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.13	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 14-я Чередовая (школа-интернат)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 117,0; 2. 2Д 50, 2Д 70; 3. 26, 152; 4. надз.	1. 75,7; 2. 2Д 50, 2Д 70; 3. 26, 152; 4. канал.	2022	2022	1 037,82	0,00	0,00	1 037,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.14	Восстановление циркуляционного контура	Снижение потерь тепловой энергии, эксплуатационных затрат, повышение надежности, повышение качества ГВС. Снижение расхода теплоносителя	от ЦТП 712	1. Диаметр; 2. Длина; 3. Тип прокладки	1. мм; 2. м.п.;	1. -; 2. -; 3. -.	1. 50, 30, 80, 100, 150, 200; 2. 50, 90, 135, 230, 190, 405; 3. б/к, т/изолл, канал.	2022	2022	8 434,33	0,00	0,00	8 434,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.15	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Лермонтова, 131 (школа №1)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 56,7; 2. 2Д 100; 3. 68; 4. надз.	1. 36; 2. 2Д 100; 3. 68; 4. канал.	2022	2022	887,05	0,00	0,00	887,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.16	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по пр. Культуры, 15 (школа № 84)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 83,5; 2. 2Д 100; 3. 100; 4. надз.	1. 53,0; 2. 2Д 100; 3. 100; 4. канал.	2022	2022	1 295,53	0,00	0,00	1 295,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.17	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Магистральная, 70 (школа №219)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 83,5; 2. 2Д 100; 3. 100; 4. надз.	1. 53,0; 2. 2Д 100; 3. 100; 4. канал.	2022	2022	1 295,53	0,00	0,00	1 295,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.18	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 4-я Кордная, 59 а (д/сад)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 86,9; 2. 2Д 200; 3. 72; 4. надз.	1. 62,4; 2. 2Д 200; 3. 72; 4. канал.	2023	2023	1 139,94	0,00	0,00	0,00	1 139,94	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.19	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	в пос. Черемушки (д/сад)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 63,2; 2. 2Д80, 2Д50; 3. 90, 60; 4. надз., надз.	1. 36,4; 2. 2Д80, 2Д50; 3. 90, 60; 4. канал, канал.	2023	2023	915,67	0,00	0,00	0,00	915,67	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.20	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Омская, 197 (школа № 90)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 70,9; 2. 2Д 100; 3. 85; 4. надз.	1. 45,0; 2. 2Д 100; 3. 85; 4. канал.	2023	2023	1 152,96	0,00	0,00	0,00	1 152,96	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.21	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 2-я Челюскинцев, 96 (д/садМ138)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 69,9; 2. 2Д 70, 2Д 50, 2Д 30; 3. 70, 70, 70; 4. надз.	1. 29,9; 2. 2Д 70, 2Д 50, 2Д 30; 3. 70, 70, 70; 4. канал.	2023	2023	1 281,94	0,00	0,00	0,00	1 281,94	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.22	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Почтовая, 38 (ООСЮТ)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 126,0; 2. 2Д 200, 2Д 80; 3. 60, 72; 4. надз.	1. 86,0; 2. 2Д 200, 2Д 80; 3. 60, 72; 4. канал.	2023	2023	2 089,89	0,00	0,00	0,00	2 089,89	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.23	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Анприянова, 4 (школа № 117)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 66,8; 2. 2Д 100; 3. 80; 4. надз.	1. 42,4; 2. 2Д 100; 3. 80; 4. канал.	2023	2023	1 085,14	0,00	0,00	0,00	1 085,14	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам						Остаток финансирования	в т.ч. за счет цены за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.1.24	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 2-я Солнечная, 15 (школа № 16)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 52,1; 2. 2Д 80; 3. 70; 4. надз.	1. 33,0; 2. 2Д 80; 3. 70; 4. канал.	2023	2023	427,31	0,00	0,00	0,00	427,31	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.25	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 4-я Транспортная, 56 (школа №39)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 229,2; 2. 2Д 100, 2Д 250; 3. 14, 150; 4. надз.	1. 164,7; 2. 2Д 100, 2Д 250; 3. 14, 150; 4. канал.	2024	2024	2 718,57	0,00	0,00	0,00	0,00	2 718,57	0,00	0,00	0,00
4.1.26	Восстановление циркуляционного контура	Снижение потерь тепловой энергии, эксплуатационных затрат, повышение надежности, повышение качества ГВС. Снижение расхода теплоносителя	от ЦТП 711	1. Диаметр; 2. Длина; 3. Тип прокладки	1. мм; 2. м.п.;	1. -; 2. -; 3. -.	1. 50, 80, 100, 150; 2. 200, 80, 256, 130; 3. Бесканал, т/подпол, канал.	2024	2024	5 597,90	0,00	0,00	0,00	0,00	5 597,90	0,00	0,00	0,00
4.1.27	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Арт. Набережная, 26 (муз. школа)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 41,7; 2. 2Д 100; 3. 50; 4. надз.	1. 26,5; 2. 2Д 100; 3. 50; 4. канал.	2024	2024	710,09	0,00	0,00	0,00	0,00	710,09	0,00	0,00	0,00
4.1.28	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Декабристов, 141 (д/сад №291)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 57,5; 2. 2Д 50; 3. 150; 4. надз.	1. 24,2; 2. 2Д 50; 3. 150; 4. канал.	2024	2024	958,71	0,00	0,00	0,00	0,00	958,71	0,00	0,00	0,00
4.1.29	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 19 Партсъезда, 38 а (д/дом №4)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 84,5; 2. 2Д 200; 3. 70; 4. надз.	1. 60,7; 2. 2Д 200; 3. 70; 4. канал.	2024	2024	1 160,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1 160,37	0,00	0,00	0,00
4.1.30	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Крупская, 6 г (д/сад № 331)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 37,3; 2. 2Д 80; 3. 50; 4. надз.	1. 23,6; 2. 2Д 80; 3. 50; 4. канал.	2024	2024	319,57	0,00	0,00	0,00	0,00	319,57	0,00	0,00	0,00
4.1.31	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Мира, 2 к.1 (д/сад №18)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 100,2; 2. 2Д 100; 3. 120; 4. надз.	1. 63,6; 2. 2Д 100; 3. 120; 4. канал.	2024	2024	1 704,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1 704,21	0,00	0,00	0,00
4.1.32	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	в п. Входной, 29/1 (д/сад №10)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 120,2; 2. 2Д 100; 3. 144; 4. надз.	1. 76,2; 2. 2Д 100; 3. 144; 4. канал.	2024	2024	2 045,05	0,00	0,00	0,00	0,00	2 045,05	0,00	0,00	0,00
4.1.33	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. Моторная, 9 (школа № 108)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 124,0; 2. 2Д 150; 3. 120; 4. надз.	1. 84,2; 2. 2Д 150; 3. 120; 4. канал.	2025	2025	1 784,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 784,31	0,00	0,00
4.1.34	Восстановление циркуляционного контура	Снижение потерь тепловой энергии, эксплуатационных затрат, повышение надежности, повышение качества ГВС. Снижение расхода теплоносителя	от ЦТП 713	1. Диаметр; 2. Длина; 3. Тип прокладки	1. мм; 2. м.п.;	1. -; 2. -; 3. -.	1. 50, 70, 80, 100; 2. 120, 65, 55, 130; 3. Бесканал, т/подпол, канал.	2025	2025	3 256,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 256,11	0,00	0,00
4.1.35	Восстановление циркуляционного контура	Снижение потерь тепловой энергии, эксплуатационных затрат, повышение надежности, повышение качества ГВС. Снижение расхода теплоносителя	от ЦТП-705	1. Диаметр; 2. Длина; 3. Тип прокладки	1. мм; 2. м.п.;	1. -; 2. -; 3. -.	1. 50, 70, 80, 100; 2. 921, 100, 353, 500; 3. Бесканал, т/подпол.	2025	2025	16 491,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 491,77	0,00	0,00
4.1.36	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 5-я Северная, 20Я (д/сад№392)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 65,9; 2. 2Д 100; 3. 80; 4. надз.	1. 41,7; 2. 2Д 100; 3. 80; 4. канал.	2025	2025	1 189,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 189,54	0,00	0,00
4.1.37	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. М. Ивановская, 45 (д/сад №319)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 58,3; 2. 2Д 100; 3. 70; 4. надз.	1. 37,1; 2. 2Д 100; 3. 70; 4. канал.	2025	2025	1 040,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 040,85	0,00	0,00
4.1.38	Реконструкция тепловых сетей	Исполнение требований СНиП 41-02-2003 п. 9.3, снижение потерь тепловой энергии	по ул. 50 Лет Профсоюзов, 105 (школа № 98)	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 50,1; 2. 2Д 100; 3. 60; 4. надз.	1. 31,8; 2. 2Д 100; 3. 60; 4. канал.	2025	2025	892,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	892,15	0,00	0,00
4.1.39	Реконструкция тепловых сетей	Улучшение гидравлических режимов	от котельной по ул. Авангардная, 9А до Суж.-1	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 20,4; 2. 2Д 300; 3. 18; 4. канал.	1. 18,2; 2. 2Д 400; 3. 18; 4. канал.	2025	2025	734,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	734,50	0,00	0,00

№ 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, диаметр, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.1.40	Реконструкция тепловых сетей	Улучшение гидравлических режимов	от ТК-8 до ТК-8/1	1. Нормативные потери тепловой энергии; 2. Диаметр; 3. Длина; 4. Тип прокладки	1. Гкал; 2. мм; 3. м.п.;	1. 25; 2. 2[200; 3. 30; 4. канал.	1. 19,4; 2. 2[250; 3. 30; 4. канал.	2025	2025	520,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	520,67	0,00	0,00
4.1.41	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии	Приведение в соответствие с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя	Котельная по ул. К. Заслонова, 2	1. Количество; 2. Узел учета тепловой энергии	1. шт.; 2. марка, технич. характ-ки	1. 2; 2. DANFOSS, Ду 400 мм	1. 1; 2. Ду 400 мм	2021	2021	2 962,24	0,00	2 962,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего по группе 4									171 606,02	35 183,73	62 201,02	24 383,82	8 713,08	15 214,47	25 909,90	0,00	0,00
	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																	
	5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего по группе 5									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО									882 777,26	59 748,81	187 600,80	201 621,69	158 525,09	132 211,58	143 069,29	0,00	26 375,12

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 19 октября № 279/68
2020 года

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	1,430	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,157	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
		т.у.т./м3							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	1,4632	9,6581	7,1339	2,5242	0,000	0,000	0,000
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	66,88	62,59	65,02	63,26	62,86	61,73	62,59
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	867052,90	843951,54	846150,90	845832,50	845370,00	844757,85	843951,54
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (собственные без ГВС)	тонн в год для воды	1001760,10	1007644,50	1004959,40	1005558,60	1007533,10	1007667,40	1007644,50
		кум. м. для пара							
7	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 19.12.2020 № 199/68
2020 года

Показатели надежности и энергетической эффективности
объектов централизованного теплоснабжения Муниципального предприятия
города Омска «Тепловая компания» на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					
		Текущее значение	Плановое значение				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Тепловые сети от котельной ул. 4 Северная, 180	0,39 (0,00)	0,38 (0,00)	0,39 (0,00)	0,39 (0,00)	0,39 (0,00)	0,39 (0,00)
2	Тепловые сети от котельной ул. Перова, 43	0,21 (0,00)	0,21 (0,00)	0,21 (0,00)	0,21 (0,00)	0,21 (0,00)	0,21 (0,00)
3	Тепловые сети от котельной ул. Авиагородок, 9а	0,20 (0,00)	0,20 (0,00)	0,20 (0,00)	0,20 (0,00)	0,20 (0,00)	0,20 (0,00)
4	Тепловые сети от котельной ул. Завертяева, 32	0,24 (0,00)	0,23 (0,00)	0,24 (0,00)	0,24 (0,00)	0,24 (0,00)	0,24 (0,00)
5	Тепловые сети от котельной п. Загородный	0,56 (0,00)	0,56 (0,00)	0,44 (0,00)	0,56 (0,00)	0,56 (0,00)	0,56 (0,00)
6	Тепловые сети от котельной п. Черемушки	0,00 (0,00)	0,00 (0,00)	0,00 (0,00)	0,00 (0,00)	0,00 (0,00)	0,00 (0,00)
7	Тепловые сети от котельной ООО «Комплекстеплосервис» (п. Входной)	0,15 (0,00)	0,15 (0,00)	0,15 (0,00)	0,15 (0,00)	0,15 (0,00)	0,15 (0,00)
8	Тепловые сети от котельной ПО «Полет» ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	0,93 (0,00)	0,90 (0,00)	0,86 (0,00)	0,93 (0,00)	0,89 (0,00)	0,91 (0,00)
9	Тепловые сети от ТЭЦ АО «ТГК-11» и котельных АО «Омск РТС»	0,49 (0,00)	0,49 (0,00)	0,49 (0,00)	0,49 (0,00)	0,49 (0,00)	0,49 (0,00)
10	Тепловые сети от котельной ТФК ц. 15 ООО «Омский завод технического углерода»	0,59 (0,00)	0,59 (0,00)	0,59 (0,00)	0,53 (0,00)	0,59 (0,00)	0,59 (0,00)
11	Котельная ул. 4 Северная, 180	-	-	-	-	-	-
12	Котельная ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Российская, 4А (м-рн Крутая горка)	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. К. Заслонова, 2	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ул. 1 Красной Звезды, 49	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. 19 Марьяновская, 40/1	-	-	-	-	-	-
17	Котельная п. Светлый, 255	-	-	-	-	-	-
18	Котельная 14 Военный городок, д. 72 (п. Черемушки)	-	-	-	-	-	-
19	Котельная ул. Авиагородок, 9а	-	-	-	-	-	-
20	Котельная ул. Мельничная, 2	-	-	-	-	-	-
21	Котельная ул. Перова, 43	-	-	-	-	-	-
22	Котельная ул. Комсомольская, 3 (пос. Большие Поля)	-	-	-	-	-	-
23	Котельная ул. Завертяева, 32	-	-	-	-	-	-
24	Котельная ул. 4 Ленинградская, 48	-	-	-	-	-	-
25	Котельная ул. Архиепископа Сильвестра, 21	-	-	-	-	-	-
26	Котельная ул. Каховская, 3	-	-	-	-	-	-
27	Котельная 4 Северная	-	-	-	-	-	-
28	Котельная ул. Дмитриева, 8/5	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					
		Текущее значение	Плановое значение				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	9	10	11	12	13	14
1	Тепловые сети от котельной ул. 4 Северная, 180	-	-	-	-	-	-
2	Тепловые сети от котельной ул. Перова, 43	-	-	-	-	-	-
3	Тепловые сети от котельной ул. Авиагородок, 9а	-	-	-	-	-	-
4	Тепловые сети от котельной ул. Завертяева, 32	-	-	-	-	-	-
5	Тепловые сети от котельной п. Загородный	-	-	-	-	-	-
6	Тепловые сети от котельной п. Черемушки	-	-	-	-	-	-
7	Тепловые сети от котельной ООО «Комплекстеплосервис» (п. Входной)	-	-	-	-	-	-
8	Тепловые сети от котельной ПО «Полет» ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	-	-	-	-	-	-
9	Тепловые сети от ТЭЦ АО «ТГК-11» и котельных АО «Омск РТС»	-	-	-	-	-	-
10	Тепловые сети от котельной ТФК ц. 15 ООО «Омский завод технического углерода»	-	-	-	-	-	-
11	Котельная ул. 4 Северная, 180	0	0	0	0	0	0
12	Котельная ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	0	0	0	0	0	0
13	Котельная ул. Российская, 4А (м-рн Крутая горка)	0	0	0	0	0	0
14	Котельная ул. К. Заслонова, 2	0	0	0	0	0	0
15	Котельная ул. 1 Красной Звезды, 49	0	0	0	0	0	0
16	Котельная ул. 19 Марьяновская, 40/1	0	0	0	0	0	0
17	Котельная п. Светлый, 255	0	0	0	0	0	0
18	Котельная 14 Военный городок, д. 72 (п. Черемушки)	0	0	0	0	0	0
19	Котельная ул. Авиагородок, 9а	0	0	0	0	0	0
20	Котельная ул. Мельничная, 2	0	0	0	0	0	0
21	Котельная ул. Перова, 43	0	0	0	0	0	0
22	Котельная ул. Комсомольская, 3 (пос. Большие Поля)	0	0	0	0	0	0
23	Котельная ул. Завертяева, 32	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. 4 Ленинградская, 48	0	0	0	0	0	0
25	Котельная ул. Архиепископа Сильвестра, 21	0	0	0	0	0	0
26	Котельная ул. Каховская, 3	0	0	0	0	0	0
27	Котельная 4 Северная	0	0	0	0	0	0
28	Котельная ул. Дмитриева, 8/5	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т. / Гкал)					
		Текущее значение	Плановое значение				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	15	16	17	18	19	20
1	Тепловые сети от котельной ул. 4 Северная, 180	-	-	-	-	-	-
2	Тепловые сети от котельной ул. Перова, 43	-	-	-	-	-	-
3	Тепловые сети от котельной ул. Авиагородок, 9а	-	-	-	-	-	-
4	Тепловые сети от котельной ул. Завертяева, 32	-	-	-	-	-	-
5	Тепловые сети от котельной п. Загородный	-	-	-	-	-	-
6	Тепловые сети от котельной п. Черемушки	-	-	-	-	-	-
7	Тепловые сети от котельной ООО «Комплекстеплосервис» (п. Входной)	-	-	-	-	-	-
8	Тепловые сети от котельной ПО «Полет» ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	-	-	-	-	-	-
9	Тепловые сети от ТЭЦ АО «ТГК-11» и котельных АО «Омск РТС»	-	-	-	-	-	-
10	Тепловые сети от котельной ТФК ц. 15 ООО «Омский завод технического углерода»	-	-	-	-	-	-
11	Котельная ул. 4 Северная, 180	161,5	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
12	Котельная ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
13	Котельная ул. Российская, 4А (м-рн Крутая горка)	161,2	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
14	Котельная ул. К. Заслонова, 2	159,3	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
15	Котельная ул. 1 Красной Звезды, 49	162,5	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
16	Котельная ул. 19 Марьяновская, 40/1	161,1	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
17	Котельная п. Светлый, 255	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
18	Котельная 14 Военный городок, д. 72 (п. Черемушки)	162,2	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
19	Котельная ул. Авиагородок, 9а	164,5	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6
20	Котельная ул. Мельничная, 2	162,3	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
21	Котельная ул. Перова, 43	159,3	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
22	Котельная ул. Комсомольская, 3 (пос. Большие Поля)	157,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
23	Котельная ул. Завертяева, 32.	161,5	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
24	Котельная ул. 4 Ленинградская, 48	156,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
25	Котельная ул. Архиепископа Сильвестра, 21	161,2	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
26	Котельная ул. Каховская, 3	157,9	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
27	Котельная 4 Северная	161,5	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
28	Котельная ул. Дмитриева, 8/5	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (тонн / кв.м)					
		Текущее значение	Плановое значение				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	21	22	23	24	25	26
1	Тепловые сети от котельной ул. 4 Северная, 180	2,24 (3,47)	2,16 (3,38)	2,16 (3,38)	2,16 (3,38)	2,16 (3,38)	2,16 (3,38)
2	Тепловые сети от котельной ул. Перова, 43	1,85 (2,21)	1,86 (2,23)	1,85 (2,30)	1,84 (2,33)	1,83 (2,35)	1,82 (2,35)
3	Тепловые сети от котельной ул. Авиагородок, 9а	2,71 (3,22)	2,75 (3,28)	2,75 (3,28)	2,75 (3,28)	2,75 (3,28)	2,75 (3,28)
4	Тепловые сети от котельной ул. Завертяева, 32	3,50 (4,21)	2,75 (3,34)	2,73 (3,34)	2,73 (3,34)	2,73 (3,34)	2,73 (3,34)
5	Тепловые сети от котельной п. Загородный	2,81 (2,87)	2,99 (2,94)	2,99 (2,94)	2,43 (2,94)	2,43 (2,94)	2,43 (2,94)
6	Тепловые сети от котельной п. Черемушки	2,23 (1,26)	2,23 (1,26)	2,23 (1,26)	2,23 (1,26)	2,22 (1,26)	2,22 (1,26)
7	Тепловые сети от котельной ООО «Комплекстеплосервис» (п. Входной)	2,56 (3,18)	2,77 (3,72)	2,77 (3,72)	2,77 (3,72)	2,77 (3,72)	2,77 (3,72)
8	Тепловые сети от котельной ПО «Полет» ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	2,92 (4,90)	2,69 (4,64)	2,69 (4,64)	2,69 (4,64)	2,69 (4,64)	2,69 (4,64)
9	Тепловые сети от ТЭЦ АО «ТГК-11» и котельных АО «Омск РТС»	2,75 (3,03)	2,74 (3,06)	2,74 (3,06)	2,74 (3,06)	2,74 (3,06)	2,73 (3,06)
10	Тепловые сети от котельной ТФК ц. 15 ООО «Омский завод технического углерода»	2,05 (3,42)	2,04 (3,42)	2,04 (3,42)	2,04 (3,42)	2,04 (3,42)	2,04 (3,42)
11	Котельная ул. 4 Северная, 180	-	-	-	-	-	-
12	Котельная ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Российская, 4А (м-рн Крутая горка)	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. К. Заслонова, 2	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ул. 1 Красной Звезды, 49	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. 19 Марьяновская, 40/1	-	-	-	-	-	-
17	Котельная п. Светлый, 255	-	-	-	-	-	-
18	Котельная 14 Военный городок, д. 72 (п. Черемушки)	-	-	-	-	-	-
19	Котельная ул. Авиагородок, 9а	-	-	-	-	-	-
20	Котельная ул. Мельничная, 2	-	-	-	-	-	-
21	Котельная ул. Перова, 43	-	-	-	-	-	-
22	Котельная ул. Комсомольская, 3 (пос. Большие Поля)	-	-	-	-	-	-
23	Котельная ул. Завертяева, 32	-	-	-	-	-	-
24	Котельная ул. 4 Ленинградская, 48	-	-	-	-	-	-
25	Котельная ул. Архиепископа Сильвестра, 21	-	-	-	-	-	-
26	Котельная ул. Каховская, 3	-	-	-	-	-	-
27	Котельная 4 Северная	-	-	-	-	-	-
28	Котельная ул. Дмитриева, 8/5	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (тонн)					
		Текущее значение	Плановое значение				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	27	28	29	30	31	32
1	Тепловые сети от котельной ул. 4 Северная, 180	10943,70 (16931,80)	10551,00 (16490,30)	10522,10 (16490,30)	10522,10 (16490,30)	10522,10 (16490,30)	10522,10 (16490,30)
2	Тепловые сети от котельной ул. Перова, 43	16284,10 (19405,30)	16325,10 (19622,20)	16247,70 (20206,50)	16140,00 (20458,50)	16065,50 (20616,10)	16018,00 (20616,00)
3	Тепловые сети от котельной ул. Авиагородок, 9а	9747,60 (11597,80)	9884,30 (11813,70)	9884,30 (11813,70)	9884,30 (11813,70)	9884,30 (11813,70)	9884,30 (11813,70)
4	Тепловые сети от котельной ул. Завертяева, 32	7590,90 (9123,60)	9102,50 (11051,40)	9048,10 (11051,40)	9048,10 (11051,40)	9048,10 (11051,40)	9048,10 (11051,40)
5	Тепловые сети от котельной п. Загородный	1776,40 (1814,70)	1891,40 (1861,70)	1891,40 (1861,70)	1536,60 (1861,70)	1536,60 (1861,70)	1536,60 (1861,70)
6	Тепловые сети от котельной п. Черемушки	6166,50 (3491,90)	6162,40 (3491,90)	6162,40 (3491,90)	6162,40 (3491,90)	6135,60 (3491,90)	6135,60 (3491,90)
7	Тепловые сети от котельной ООО «Комплекстеплосервис» (п. Входной)	5700,20 (7072,00)	6174,50 (8288,70)	6174,50 (8288,70)	6174,50 (8288,70)	6174,50 (8288,70)	6174,50 (8288,70)
8	Тепловые сети от котельной ПО «Полет» ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	14820,00 (24879,00)	13668,70 (23546,30)	13668,70 (23546,30)	13668,70 (23546,30)	13668,70 (23546,3)	13668,70 (23546,3)
9	Тепловые сети от ТЭЦ АО «ТГК-11» и котельных АО «Омск РТС»	596568,50 (657902,10)	594268,20 (663158,20)	594110,50 (663173,10)	594110,50 (664895,60)	593711,00 (664872,30)	593016,69 (664849,50)
10	Тепловые сети от котельной ТФК ц. 15 ООО «Омский завод технического углерода»	32654,80 (54682,90)	32607,20 (54682,90)	32607,20 (54682,90)	32607,20 (54682,90)	32495,85 (54682,90)	32495,85 (54682,90)
11	Котельная ул. 4 Северная, 180	-	-	-	-	-	-
12	Котельная ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Российская, 4А (м-рн Крутая горка)	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. К. Заслонова, 2	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ул. 1 Красной Звезды, 49	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. 19 Марьяновская, 40/1	-	-	-	-	-	-
17	Котельная п. Светлый, 255	-	-	-	-	-	-
18	Котельная 14 Военный городок, д. 72 (п. Черемушки)	-	-	-	-	-	-
19	Котельная ул. Авиагородок, 9а	-	-	-	-	-	-
20	Котельная ул. Мельничная, 2	-	-	-	-	-	-
21	Котельная ул. Перова, 43	-	-	-	-	-	-
22	Котельная ул. Комсомольская, 3 (пос. Большие Поля)	-	-	-	-	-	-
23	Котельная ул. Завертяева, 32	-	-	-	-	-	-
24	Котельная ул. 4 Ленинградская, 48	-	-	-	-	-	-
25	Котельная ул. Архиепископа Сильвестра, 21	-	-	-	-	-	-
26	Котельная ул. Каховская, 3	-	-	-	-	-	-
27	Котельная 4 Северная	-	-	-	-	-	-
28	Котельная ул. Дмитриева, 8/5	-	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 19 декабря 2020 года № 179/68

Финансовый план
Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		тепло-снабжение		2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	345 420,85	345 420,85	89 918,88	61 431,20	62 583,34	62 682,34	68 805,09
1.1.	амортизационные отчисления	323 441,58	323 441,58	67 939,61	61 431,20	62 583,34	62 682,34	68 805,09
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	21 979,27	21 979,27	21 979,27	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства (начисленная амортизация по прочим объектам)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	42 476,64	42 476,64	5 925,43	36 551,21	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в.т.ч. лизинг	297 959,58	297 959,58	60 489,69	70 035,67	69 520,90	47 493,99	50 419,33
	ИТОГО по программе	685 857,07	685 857,07	156 334,00	168 018,08	132 104,24	110 176,33	119 224,42