МЕСТНОЕ САМОУПРАВЛЕНИЕ
ГОРОД ТАГАНРОГ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ГОРОДСКАЯ ДУМА ГОРОДА ТАГАНРОГА

РЕШЕНИЕ

30.11.2021 **№ 216**

Об утверждении программы
комплексного развития
систем коммунальной инфраструктуры
города Таганрога на период 2022 - 2028 гг.

Принято
Городской Думой
30.11.2021

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», руководствуясь статьей 35 Устава муниципального образования «Город Таганрог», Городская Дума

РЕШИЛА:

1. Утвердить программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Таганрога на период 2022 - 2028 гг. (приложение).

2. Настоящее Решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Исполняющему обязанности председателя Городской Думы – главы города Таганрога (Голобородько А.Ю.) обеспечить официальное опубликование настоящего Решения.

4. Контроль за исполнением настоящего Решения возложить на исполняющего обязанности председателя Городской Думы – главы города Таганрога Голобородько А.Ю.

Исполняющий обязанности
председателя Городской Думы –
главы города Таганрога **А. Голобородько**

Приложение
к Решению Городской Думы
от 30.11.2021 № 216

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА ТАГАНРОГА НА ПЕРИОД 2022 - 2028 гг.

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Ответственный исполнитель программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства г. Таганрога
Соисполнители программы	МУП «Управление «Водоканал» МУП «Городское хозяйство»
Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Таганрога на период 2022 - 2028 гг.
Основание для разработки программы	1. Генеральный план муниципального образования «Город Таганрог» на период до 2028 года», утвержденный Решением Городской Думы города Таганрога от 25.12.2008 № 753 (далее – Генеральный план). 2. Стратегия социально-экономического развития муниципального образования «Город Таганрог» на период до 2030 года, утвержденная Решением Городской Думы города Таганрога от 26.12.2018 № 527. 3. Прогноз социально-экономического развития города Таганрога на долгосрочный период 2019–2030 годов», утвержденный постановлением Администрации города Таганрога от 07.11.2018 № 2098. 4. Муниципальная программа города Таганрога «Обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения города Таганрога», утвержденная постановлением Администрации города Таганрога от 13.11.2018 № 2139. 5. Муниципальная программа города Таганрога «Энергоэффективность и развитие энергетики», утвержденная постановлением Администрации города Таганрога от 13.11.2018 № 2130. 6. Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог», актуализированная постановлением Администрации города Таганрога от 30.06.2021 № 1106 «Об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог» на 2022 год». 7. Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования «Город Таганрог» на 2014 - 2028 годы», утвержденная постановлением Администрации города Таганрога от 31.12.2013 № 4169.
Разработчик программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства г. Таганрога, МУП «Управление «Водоканал», МУП «Городское хозяйство».

Цель программы	1. Повышение энергетической эффективности, снижение потерь коммунальных ресурсов; 2. Повышение надежности и качества предоставляемых коммунальных услуг; 3. Обеспечение взаимодействия схем ресурсоснабжения, муниципальных программ, инвестиционных программ организаций с Генеральным планом.
Задачи программы	1. Комплексная модернизация и реконструкция существующей системы коммунальной инфраструктуры. 2. Повышение надежности и качества работы системы коммунальной инфраструктуры. 3. Формирование и совершенствование экономических и организационных механизмов для развития системы коммунальной инфраструктуры и повышения эффективности их работы. 4. Определение прогноза потребности в увеличении мощностей генерации и транспортировки коммунальных ресурсов на базе результатов анализа существующего состояния каждой из подсистем коммунальной инфраструктуры и с учетом эффективности использования существующих мощностей. 5. Снижение потребления энергетических ресурсов и потерь при поставке ресурсов потребителям. 6. Улучшение экологической обстановки в городе Таганроге.
Целевые показатели программы	**В системе теплоснабжения к концу 2028 года реализации Программы планируется достичь следующих значений основных целевых показателей:** 1. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях не более 0,32 ед./км; 2. удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии не более 164,0 кг у.т./Гкал; 3. удельный расход электроэнергии, производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии не более 0,060 тыс.кВт*ч/Гкал; 4. величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не более 16,0% от полезного отпуска. **К концу 2025 года реализации Программы планируется достичь следующих значений основных целевых показателей:** 1. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях не более 0,33 ед./км; 2. удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии не более 164,75 кг у.т./Гкал; 3. удельный расход электроэнергии, производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии не более 0,061 тыс.кВт*ч/Гкал; 4. величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не более 16,25% от полезного отпуска.

	В системе водоснабжения к концу 2028 года реализации Программы планируется достичь следующих значений основных целевых показателей: 1. снижение доли водопроводной сети, нуждающейся в замене на 19,8 %; 2. вывод из эксплуатации нестандартных источников водоснабжения (подземные источники и водозабор из реки Миус) с целью повышения качества питьевой воды и доведения доли населения, обеспеченного качественной питьевой водой из системы централизованного водоснабжения до 100 %; 3. количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений не более 0,85 ед./км; 4. доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в результате повышения уровня безаварийной работы при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть 38,3%; 5.потребление питьевой воды абонентами города Таганрога 147,1 тыс.м^3/сут. **К концу 2025 года реализации Программы планируется достичь следующих значений основных целевых показателей:** 1. количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений не более 1,1 ед./км; 2. доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть 40%;
	В системе водоотведения к концу 2028 года реализации Программы планируется достичь следующих значений основных целевых показателей: 1. доведение качества очистки сточных вод на ОСК по фосфатам и нитратам, сбрасываемых в Таганрогский залив Азовского моря до нормативных показателей; 2. снижение доли уличной канализационной сети, нуждающейся в замене на 18,62%; 3. удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети не более 17,8 ед./км. **К концу 2025 года реализации Программы планируется достичь следующих значений основных целевых показателей:** 1. удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети не более 25,5 ед./км.
	Программа реализуется в один этап со сроком действия Генерального плана: с 2022 года по 2028 год с разбивкой по годам.
Срок реализации программы	1. система теплоснабжения 2022 — 2028 годы. 2. система водоснабжения 2022 — 2028 годы. 3. система водоотведения 2022 — 2028 годы.
Объемы требуемых капитальных вложений	Общий объём требуемых финансовых средств – **78 014,65 млн руб.** 2022 г. – 2 961,48 млн руб.; 2023 г. – 19 304,16 млн руб.; 2024 г. – 18 527,75 млн руб.;

	2025 г. – 10 860,99 млн руб.; 2026 г. – 6 730,36 млн руб.; 2027 г. – 8 228,53 млн руб.; 2028 г. – 11 401,39 млн руб. Объём требуемых финансовых средств по видам коммунальных услуг (системам): 1. система теплоснабжения – 5 429,71 млн руб.; 2. система водоснабжения – 40 695,92 млн руб.; 3. система водоотведения – 31 889,02 млн руб.; Объём финансовых средств по источникам финансирования: 1. система теплоснабжения: собственные средства организаций – 108,73 млн руб.; источник не определен – 5 320,98 млн руб.; 2. система водоснабжения: источник не определен - 40 695,92 млн руб.; 3. система водоотведения: источник не определен - 31 889,02 млн руб. Источники финансирования мероприятий Программы будут определены из средств федерального, областного и местного бюджета, после принятия федеральных и областных программ, а также за счет внебюджетных источников.
Ожидаемые результаты реализации программы	**В сфере теплоснабжения** (в границах ответственности МУП «Городское хозяйство»): - снижение аварийности до уровня - 0,33 ед./км; - доведение темпов замены сетей теплоснабжение до нормативного - 5% в год; - снижение удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии до показателя - 164,0 кг у.т./Гкал; - снижение энергозатрат (электричество) на производство 1 Гкал тепловой энергии до показателя - 0,061 тыс.кВт*ч/Гкал. **В сфере водоснабжения и водоотведения** (в границах ответственности МУП «Управления «Водоканал»): Реализация мероприятий программы к 2028 году позволит достигнуть следующих результатов: 1. повышение надежности и качества предоставляемых коммунальных услуг; 2. повышение экономической и энергетической эффективности коммунального муниципального имущества; 3. инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры; 4. обеспечение более комфортных условий проживания населения города Таганрога; 5. снижение потерь при поставке ресурсов потребителям; 6. улучшение экологической обстановки в городе Таганроге; 7. повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; 8. вывод из эксплуатации нестандартных источников водоснабжения (подземные источники и водозабор из р. Миус) с целью повышения доли населения, обеспеченного качественной

	питьевой водой из систем централизованного водоснабжения.

РАЗДЕЛ 1.
Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

1.1. Анализ существующего состояния системы теплоснабжения

Существующая система теплоснабжения города Таганрога не имеет единой централизованной системы, котельные находятся в ведении различных организаций и не имеют между собой резервных связей.

Наиболее крупными теплоснабжающими организациями являются: МУП «Городское хозяйство» и АО ТЭПТС «Теплоэнерго».

Теплоснабжение потребителей города Таганрога осуществляется централизованно от отопительных и промышленно-отопительных котельных и децентрализовано – от индивидуальных (поквартирных) источников тепла.

В систему теплоснабжения города Таганрога входят:

- 152 тепловых источника, в том числе 39 муниципальных котельных. Основным топливом, используемым в котельных, является природный газ;
- 30 центральных тепловых пунктов (далее – ЦТП), в том числе 20 муниципальных ЦТП, обслуживаемых МУП «Городское хозяйство»;
- 207 км трубопроводов тепловых сетей (в двухтрубном исчислении).

1.1.1. Институциональная структура

Муниципальный тепловой комплекс на территории города Таганрога закреплен на праве хозяйственного ведения за МУП «Городское хозяйство».

Основным направлением деятельности МУП «Городское хозяйство» является производство и передача тепловой энергии для нужд населения, учреждений образования, культуры и здравоохранения, промышленных предприятий и прочих абонентов – для центрального отопления и горячего водоснабжения.

Поставка тепловой энергии и горячей воды производится на основании договоров с населением, которые заключаются с управляющими компаниями, товариществами собственников жилья, жилищными и жилищно-строительными кооперативами, обслуживающими многоквартирный жилой фонд, либо напрямую - в случае индивидуально-определенных зданий, подключенных к централизованным системам теплоснабжения. Отдельно заключаются договоры на поставку тепловой энергии и горячей воды с юридическими лицами (бюджетные и прочие организации).

Оплата потребителями производится по показаниям общедомовых приборов учета тепловой энергии, а в случае их отсутствия - по нормативам.

1.1.2. Характеристика системы теплоснабжения

На обслуживании МУП «Городское хозяйство» находится 40 котельных производительностью от 0,07 до 200 Гкал/час, в которых установлено 135 котлов общей мощностью (производительностью) 514,2 Гкал/час, из них две котельные взяты в аренду (ул. Ленина, 220, ул. Химическая, 11). Топливо всех котельных – природный газ.

Все системы теплоснабжения закрытые, без непосредственного отбора теплоносителя. Горячее водоснабжение осуществляется подачей теплоносителя от котельной на теплообменники, расположенные в домах у потребителя и от центральных тепловых пунктов и тепловых пунктов, расположенных в котельных или в отдельных зданиях, по отдельному трубопроводу.

Суммарная протяженность тепловых сетей на балансе МУП «Городское хозяйство» составляет 108,7 км в двухтрубном исчислении, средний диаметр -157 мм.

Технические характеристики котельных представлены в таблице 1.1.2.1.

Таблица 1.1.2.1.– Технические характеристики котельных МУП «Городское хозяйство»

№ п/п	Адрес котельной	Размещение котельной	Марка котлов	Количество котлов, шт.	Дата ввода в эксплуат.	Тип котлов	Мощность 1 котла, Гкал/ч.	Производительность котлов, Гкал/ч.	Установленная мощность котельной, Гкал/ч.	Режим работы	Тип ХВО
1	Александровская, 109	модульная	КСГ - 50 Э	6	2007	Водогрейный	0,043	0,2580	0,2580	Сезонная	NA-катионирование
2	Александровская, 68	подвальная	НИИСТУ - 5	3	1990,1993	Водогрейный	0,558	1,6740	1,6740	Сезонная	NA-катионирование
3	Б.Проспект, 48-а	отд.стоящ.	НИИСТУ-5	5	1986/2000	Водогрейный	0,560	2,800	2,800	Круглогодичная	
4	Бабушкина, 43	отд.стоящ.	НИИСТУ - 5	5	до 1988	Водогрейный	0,558	2,790	3,630	Круглогодичная	
			НР - 18	1	до 1988	Водогрейный	0,840	0,840			
5	Галицкого, 49-б	отд.стоящ.	Viessman Vitoplex100 LV3 (1020 кВт)	3	2020	Водогрейный	0,877	2,63	2,631	Круглогодичная	NA-катионирование
6	Гоголевский, 43	подвальная	Ревокатова	2	1995	Водогрейный	0,373	0,7450	0,7450	Сезонная	
7	Дзержинского, 31	отд.стоящ.	Е 1 - 0,9 Г	3	1988/1996	Водогрейный	0,650	1,950	1,950	Круглогодичная	
8	Заводская, 1	отд.стоящ.	ПТВМ-50	4	1994-2000	Водогрейный	50,000	200,00	200,000	Круглогодичная	NA-катионирование
9	Инструментальная, 23-7	отд.стоящ.	КСВ - 1 ВК - 22	5	1999	Водогрейный	0,860	4,3000	4,3000	Круглогодичная	
10	Кольцовская, 112-1	отд.стоящ.	НИИСТУ - 5	2	1994	Водогрейный	0,470	0,940	0,940	Круглогодичная	
11	Комарова, 7	отд.стоящ.	СТВ - 1,5	4	2001	Водогрейный	1,500	6,000	7,120	Круглогодичная	
			НИИСТУ - 5	2	1998	Водогрейный	0,560	1,120			
12	Комсомольский спуск, 2-к	модульная	RTQ	2	2004	Водогрейный	0,340	0,6800	0,6800	Сезонная	NA-катионирование
13	Контрольный, 6	наружного размещения	RS-H400	1	2013	Водогрейный	0,340	0,340	0,680	Круглогодичная	
			RS-H400	1	2013	Водогрейный	0,340	0,340			
14	Ленина, 220 (в аренде)	отд.стоящ.	ПТВМ-50	3	1964-1967	Водогрейный	50,000	150,00	150,000	Круглогодичная	NA-катионирование
15	Лермонтовский, 26	подвальная	Универсал-6	2	1978	Водогрейный	0,270	0,5400	0,5400	Сезонная	

№ п/п	Адрес котельной	Размещение котельной	Марка котлов	Количество котлов, шт.	Дата ввода в эксплуат.	Тип котлов	Мощность 1 котла, Гкал/ч.	Производительность котлов, Гкал/ч.	Установленная мощность котельной, Гкал/ч.	Режим работы	Тип ХВО
16	Мариупольское шоссе, 54	отд.стоящ.	RSA 100	1	2019	Водогрейный	0,086	0,0860	0,1560	Сезонная	
			Хопер-80	1	2001	Водогрейный	0,070	0,0700			
17	Октябрьская, 44	отд.стоящ.	"Факел"	5	1991	Водогрейный	0,860	4,300	4,300	Круглогодичная	
18	Петровская, 104	модульная	КСГ - 50 Э	5	2004	Водогрейный	0,043	0,2150	0,2150	Сезонная	
19	Петровская, 90	модульная	КСГ - 50 Э	10	2001	Водогрейный	0,043	0,4300	0,4300	Сезонная	NA-катионирование
20	Попова, 6-2	отд.стоящ.	Универсал - 6	3	1977	Водогрейный	0,260	0,780	0,780	Сезонная	
21	Р. Люксембург, 153	модульная	КСГ - 50 Э	2	2006	Водогрейный	0,043	0,0860	0,0860	Сезонная	
22	Р. Люксембург, 38	модульная	КСГ - 50 Э	6	2006	Водогрейный	0,043	0,2580	0,2580	Сезонная	
23	Редутный, 4-1	отд.стоящ.	КЧМ-5	2	2001	Водогрейный	0,084	0,1680	0,1680	Круглогодичная	
24	Смирновский, 118а	наружного размещения	КСУВ-40	2	2012	Водогрейный	0,034	0,0680	0,0680	Сезонная	
25	Смирновский, 137-4	отд.стоящ.	ТВГ - 8 М	2	28.12.1988	Водогрейный	8,000	16,0000	22,5000	Круглогодичная	
			КВГ - 7,56 / 6,5	1	28.12.1988	Водогрейный	6,500	6,5000			
26	Социалистическая, 7-2	модульная	КСГ - 50 Э	6	2006	Водогрейный	0,043	0,2580	0,2580	Сезонная	
27	Транспортная, 113	подвальная	НИИСТУ - 5	2	2003	Водогрейный	0,470	0,94	0,940	Сезонная	
28	Фрунзе, 146-а	отд.стоящ.	PRXA - 500	1	2001	Паровой	0,310	0,310	2,770	Круглогодичная	NA-катионирование
			Compact - 800	3	2001	Водогрейный	0,820	2,460			
29	Фрунзе, 35	модульная	КСГ - 50 Э	3	2006	Водогрейный	0,043	0,1290	0,1290	Сезонная	
30	Фрунзе, 62/3	отд.стоящ.	НР - 18	2	1993	Водогрейный	0,640	1,2800	1,2800	Сезонная	
31	Фрунзе, 79-4	модульная	КСГ - 50 Э	2	2002	Водогрейный	0,043	0,0860	0,0860	Сезонная	
32	Химическая, 11 (в аренде)	отд.стоящ.	ПТВМ-30-М-4	2	1978,1977	Водогрейный	35,000	70,00	70,000	Сезонная	NA-катионирование
33	Циолковского, 40	отд.стоящ.	ДКВР 6,5 / 13	5	1986	Паровой	4,320	21,600	21,600	Круглогодичная	NA-катионирование
34	Чехова, 154	встроен.	Универсал - 6	2	1970	Водогрейный	0,560	1,120	1,120	Сезонная	

№ п/п	Адрес котельной	Размещение котельной	Марка котлов	Количество котлов, шт.	Дата ввода в эксплуат.	Тип котлов	Мощность 1 котла, Гкал/ч.	Производительность котлов, Гкал/ч.	Установленная мощность котельной, Гкал/ч.	Режим работы	Тип ХВО
35	Чехова, 49	подвальная	Универсал - 5	2	1971	Водогрейный	0,390	0,780	0,780	Сезонная	
36	Чехова, 74	подвальная	НИИСТУ - 5	3	1974	Водогрейный	0,472	1,416	1,416	Сезонная	
37	Шаумяна, 15	встроен.	Riello RTQ - 900	2	2007	Водогрейный	0,980	1,960	1,960	Сезонная	NA-катионирование
38	Шаумяна, 16	встроен.	Riello RTQ - 900	2	2007	Водогрейный	0,980	1,960	1,960	Сезонная	NA-катионирование
39	Шаумяна, 27	встроен.	Riello RTQ - 900	2	2007	Водогрейный	0,980	1,960	1,960	Сезонная	NA-катионирование
40	Щаденко, 19-а	подвальная	Универсал - 6	2	1969	Водогрейный	0,500	1,000	1,000	Сезонная	

Текущими целевыми показателями МУП «Городское хозяйство» на 2021 год являются:

1. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях – 0,43 ед./км;
2. удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии – 169,88 кг у.т./Гкал;
3. удельный расход количества электроэнергии, потребляемой источниками теплоснабжения- 49,73 кВт*ч/Гкал;
4. величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 14,3%.

1.1.3. Балансы мощности и ресурса. Резервы, дефициты по зонам действия источников теплоснабжения

Балансы мощности и годовые тепловые балансы по котельным МУП «Городское хозяйство», осуществляющим централизованное теплоснабжение на территории города Таганрога, приведены в таблице № 1.1.3.1. Годовой баланс приведен в таблице № 1.1.3.2.

Таблица 1.1.3.1 – Балансы мощности и годовые тепловые балансы по котельным МУП «Городское хозяйство»

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потери в сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка абонентов, Гкал/ч
1	Александровская, 109	0,258	0,002	0,193	0,022	0,171
2	Александровская, 68	1,674	0,013	1,389	0,039	1,349
3	Б. Проспект, 48-а	2,8	0,021	2,328	0,112	2,216
4	Бабушкина, 43	3,63	0,03	2,77	0,154	2,617
5	Галицкого, 49-б	2,631	0,009	2,541	0,018	2,523
6	Гоголевский, 43	0,745	0,001	0,122	0	0,122
7	Дзержинского, 31	1,95	0,008	1,173	0,044	1,129
8	Заводская, 1	200	1,624	69,039	3,147	65,892
9	Инструментальная, 27/3	4,3	0,022	2,484	0,182	2,302
10	Кольцовская, 112-1	0,94	0,003	0,29	0,001	0,288
11	Комарова, 7	7,12	0,037	4,361	0,126	4,235
12	Комсомольский спуск, 2-к	0,68	0,005	0,632	0,02	0,612
13	Контрольный, 6	0,68	0,002	0,337	0	0,337
14	Ленина, 220 (аренда)	150	0,685	52,439	4,006	48,433
15	Лермонтовский, 26	0,54	0,003	0,251	0,006	0,245
16	Мариупольское шоссе, 54	0,156	0,001	0,088	0,005	0,083
17	Октябрьская, 44	4,3	0,017	1,964	0,101	1,863
18	Петровская, 104	0,215	0,001	0,208	0,001	0,207
19	Петровская, 90	0,43	0,002	0,291	0,001	0,29
20	Попова, 6-2	0,78	0,006	0,728	0,023	0,705
21	Р. Люксембург, 153	0,086	0,001	0,093	0,002	0,091
22	Р. Люксембург, 38	0,258	0,002	0,258	0	0,258

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потери в сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка абонентов, Гкал/ч
23	Редутный, 4-1	0,168	0,001	0,104	0	0,103
24	Смирновский, 118-а	0,068	0,001	0,065	0	0,065
25	Смирновский, 137-4	22,5	0,056	6,442	0,389	6,053
26	Социалистическая, 7-2	0,258	0,002	0,138	0,003	0,135
27	Транспортная, 113	0,94	0,009	1,007	0,027	0,98
28	Фрунзе, 62/3	1,28	0,008	0,946	0,031	0,915
29	Фрунзе, 79/4	0,086	0,001	0,056	0,002	0,054
30	Фрунзе, 146-а	2,77	0,007	1,74	0	1,74
31	Фрунзе, 35	0,129	0,001	0,137	0,001	0,136
32	Химическая, 11 (аренда)	70	0,16	10,357	0,89	9,467
33	Циолковского, 40	21,6	0,1	11,45	0,464	10,986
34	Чехова, 154	1,12	0,006	0,716	0,011	0,705
35	Чехова, 49	0,78	0,003	0,371	0	0,371
36	Чехова, 74	1,416	0,009	0,877	0,02	0,857
37	Шаумяна, 15	1,96	0,013	1,414	0,045	1,369
38	Шаумяна,16	1,96	0,013	1,47	0,046	1,425
39	Шаумяна, 27	1,96	0,014	1,497	0,046	1,451
40	Щаденко, 19-а	1	0,004	0,512	0,016	0,497
	ИТОГО:	**514,168**	**2,902**	**183,278**	**10,001**	**173,277**

Таблица 1.1.3.2 – Балансы мощности и годовые тепловые балансы по котельным.

№ п/п	Наименование	Выработано тепловой энергии, Гкал	СН, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал	Технические потери на т/с, Гкал	Реализация, Гкал	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, тыс. м³
1	МУП «Городское хозяйство»	422228,08	9381,94	412846,13	59093,44	353752,69 (358080 (РСТ))	70191,55	60076,39

1.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Начисление объемов тепловой энергии, теплоносителя, полученных потребителями, осуществляется на основании коммерческих узлов учета тепловой энергии, теплоносителя. Приборы учета находятся на балансе потребителей. Узлы учета допускаются в коммерческую эксплуатацию в соответствии с требованиями действующего законодательства.

В таблице 1.1.4.1 представлена информация о приборах учета потребления коммунальных услуг в жилищном фонде.

Таблица 1.1.4.1 – Приборы учета тепловой энергии

№ п/п	Категория	2020 год
1	Общее количество домов,	536
1.1	в том числе подключенных к услугам, ед.:	
1.1.1	- горячее водоснабжение	73
1.1.2	- отопление	463
1.2	Количество домов с установленными общедомовыми приборами учёта коммунальных ресурсов, ед.:	276
1.2.1	- горячее водоснабжение	63
1.2.2	- отопление	213
1.3	Количество квартир с установленными индивидуальными приборами учета коммунальных ресурсов, ед.:	
1.3.1	- горячее водоснабжение (оплата через ГУП РО ИВЦ)	10070
1.3.2	- отопление	2

1.1.5. Зоны действия источников теплоснабжения

В схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог» действуют зоны изолированных систем теплоснабжения, расположенных в установленных границах города Таганрога.

В границах зон деятельности 01, 03, 04, 05, 08, 09, 10, 11, 12 МУП «Городское хозяйство» присвоен статус единой теплоснабжающей организации.

В таблице 1.1.5.1 представлена информация по общему количеству потребителей тепловой энергии от котельных МУП «Городское хозяйство» с указанием протяженности тепловых сетей.

В таблице 1.1.5.2 представлена информация по тепловым сетям от сторонних теплоснабжающих организаций в других зонах теплоснабжения.

Таблица 1.1.5.1 – Потребители тепловой энергии от котельных МУП «Городское хозяйство»

№ п/п	Адрес котельной	Количество подключенных МКД / прочих потребителей	Тип сети	Сети отопления, тр. км.					Емкость тепловых сетей, м³	Примечание
				Диаметр трубопровода, мм						
				всего	от 50 до 250	от 251 до 400	от 401 до 550	от 551 до 700		
1	Александровская, 109	1/1	разводящая	0,24	0,24	-	-	-	2,38	
2	Александровская, 68	6/2	разводящая	0,39	0,39	-	-	-	8,31	
3	Б. Проспект, 48-а	8/8	магистральная и разводящая	0,98	0,98	-	-	-	23,6	
4	Бабушкина, 43	18/4	магистральная и разводящая	1,27	1,27	-	-	-	37,76	
5	Галицкого, 49-б	0/1	разводящая	0,29	0,29	-	-	-	15,76	
6	Гоголевский, 43	1/0	разводящая	0,00	0,00	-	-	-	-	
7	Дзержинского, 31	2/2	разводящая	0,45	0,45	-	-	-	4,54	
8	Заводская, 1	179/155	магистральная и разводящая	23,47	17,14	5,07	0,17	1,09	2299,05	
9	Инструментальная, 23/7	5/10	магистральная и разводящая	1,35	1,35	-	-	-	65,25	
10	Кольцовская, 112-1	0/2	разводящая	0,02	0,02	-	-	-	0,35	
11	Комарова, 7	15/9	разводящая	0,92	0,92	-	-	-	46,49	
12	Комсомольский спуск, 2-к	4/4	разводящая	0,29	0,29	-	-	-	1,81	
13	Контрольный, 6	1/0	разводящая	0,00	0,00	-	-	-	0,07	
14	Ленина, 220 (аренда)	120/134	магистральная и разводящая	24,80	16,88	5,67	2,25	-	2467,34	Котельная в аренде
15	Лермонтовский, 26	3/0	разводящая	0,07	0,07	-	-	-	0,51	
16	Мариупольское шоссе, 54	1/1	разводящая	10,00	10,00	-	-	-	0,48	
17	Октябрьская, 44	13/7	магистральная и разводящая	1,00	1,00	-	-	-	25,13	
18	Петровская, 104	0/1	разводящая	0,02	0,02	-	-	-	0,15	
19	Петровская, 90	0/1	разводящая	0,02	0,02	-	-	-	0,2	
20	Попова, 6-2	5/0	магистральная и разводящая	0,25	0,25	-	-	-	2,99	
21	Р. Люксембург, 153	0/2	разводящая	0,03	0,03	-	-	-	0,3	
22	Р. Люксембург, 38	1/4	разводящая	0,01	0,01	-	-	-	0,06	

№ п/п	Адрес котельной	Количество подключенных МКД / прочих потребителей	Тип сети	Сети отопления, тр. км. Диаметр трубопровода, мм					Емкость тепловых сетей, м³	Примечание
				всего	от 50 до 250	от 251 до 400	от 401 до 550	от 551 до 700		
23	Редутный, 4-1	0/1	разводящая	0,01	0,01	-	-	-	0,04	
24	Смирновский, 118-а	1/1	разводящая	0,00	0,00	-	-	-	-	
25	Смирновский, 137-4	10/10	магистральная и разводящая	30,70	30,70	-	-	-	127,2	
26	Социалистическая, 7-2	1/0	разводящая	0,05	0,05	-	-	-	0,77	
27	Транспортная, 113	7/0	разводящая	0,31	0,31	-	-	-	4,56	
28	Фрунзе, 62/3	0/1	разводящая	0,00	0,00	-	-	-	-	
29	Фрунзе, 79/4	1/2	разводящая	0,02	0,02	-	-	-	0,18	
30	Фрунзе, 146-а	3/16	разводящая	0,33	0,33	-	-	-	4,31	
31	Фрунзе, 35	1/0	разводящая	0,04	0,04	-	-	-	0,25	
32	Химическая, 11 (аренда)	64/48	магистральная и разводящая	6,56	5,55	1,01	-	-	301,58	Котельная в аренде
33	Циолковского, 40	29/18	магистральная и разводящая	4,27	3,41	0,86	-	-	201,44	
34	Чехова, 154	3/1	разводящая	0,12	0,12	-	-	-	1,34	
35	Чехова, 49	2/5	разводящая	0,00	0,00	-	-	-	-	
36	Чехова, 74	5/3	разводящая	0,22	0,22	-	-	-	3,13	
37	Шаумяна, 15	10/2	разводящая	0,48	0,48	-	-	-	7,74	
38	Шаумяна,16	7/7	разводящая	0,46	0,46	-	-	-	7,22	
39	Шаумяна, 27	11/4	разводящая	0,44	0,44	-	-	-	9,33	
40	Щаденко, 19-а	4/4	разводящая	0,16	0,16	-	-	-	2,5	

Таблица 1.1.5.2. – Тепловые сети МУП «Городское хозяйство» от котельных других теплоснабжающих организаций.

№ п/п	Адрес котельной	Количество подключенных МКД / прочих потребителей	Тип сети	Сети отопления, тр. км.				
				Диаметр трубопровода, мм				
				всего	от 50 до 250	от 251 до 400	от 401 до 550	от 551 до 700
1	тепловая сеть от котельной Полуротный, 18 (ФГАО ВО ЮФУ)	3/1	разводящая	0,24	0,24	-	-	-
2	тепловая сеть от котельной Энгельса, 7 (ФГАО ВО ЮФУ)	2/3	разводящая	0,03	0,03	-	-	-
3	тепловая сеть от котельной 7-й Новый, 89 (МУП «Управление «Водоканал»)	1/1	разводящая	0,07	0,07	-	-	-
4	тепловая сеть от котельной Инициативная, 46 (ФГБОУ ВО РГЭУ (РИНХ))	3	разводящая	0,25	0,25	-	-	-
5	тепловая сеть от котельной Инициативная, 54 (ФГБОУ ВО РГЭУ (РИНХ))	1	разводящая	0,20	0,2	-	-	-
6	тепловая сеть Седова 10-1 от котельной ОАО "Завод Прибой"	1	разводящая	0,23	0,23	-	-	-
7	Тепловая сеть от котельных АО ТЭПТС "Теплоэнерго"		разводящая	37,64	37,08	0,56	-	-

1.1.6. Надежность работы системы теплоснабжения

В таблице 1.1.6.1 представлены данные об отказах (авариях, инцидентах) основного оборудования источников МУП «Городское хозяйство».

Из анализа указанных данных установлено, что количество отказов основного оборудования МУП «Городское хозяйство» за 2020-2021 гг. было в 2 раза больше, чем в 2017 г., но в целом снизилось по отношению к 2014 - 2016 гг.

Таблица 1.1.6.1 – количество отказов (аварии, инциденты) основного оборудования источников теплоснабжающей организации МУП «Городское хозяйство» в разрезе 2020 - 2021 годов

№ п/п	Адрес котельной	Отказы в работе основного оборудования	Примечание
1	Александровская, 109	-	
2	Александровская, 68	-	
3	Б. Проспект, 48-а	3	
4	Бабушкина, 43	4	

№ п/п	Адрес котельной	Отказы в работе основного оборудования	Примечание
5	Галицкого, 49-б	-	
6	Гоголевский, 43	-	
7	Дзержинского, 31	1	
8	Заводская, 1	5	
9	Инструментальная, 23/7	4	
10	Кольцовская, 112/1	-	
11	Комарова, 7	6	
12	Комсомольский спуск, 2-к	-	
13	Контрольный, 6	-	
14	Ленина, 220	8	Котельная в аренде
15	Лермонтовский, 26	-	
16	Мариупольское шоссе, 54	-	
17	Октябрьская, 44	4	
18	Петровская, 104	-	
19	Петровская, 90	-	
20	Попова, 6/2	1	
21	Р .Люксембург, 153	-	
22	Р. Люксембург, 38	-	
23	Редутный, 4/1	1	
24	Смирновский, 118-а	-	
25	Смирновский, 137/4	4	
26	Социалистическая, 7/2	1	
27	Транспортная, 113	2	
28	Фрунзе, 146-а	-	
29	Фрунзе, 35	-	
30	Фрунзе, 62/3	2	
31	Фрунзе, 79/4	-	
32	Химическая, 11	6	Котельная в аренде
33	Циолковского, 40	7	
34	Чехова, 154	2	
35	Чехова, 49	-	
36	Чехова, 74	3	
37	Шаумяна, 15	3	
38	Шаумяна, 16	1	
39	Шаумяна, 27	2	
40	Щаденко, 19-а	1	

Согласно таблице 1.1.6.1, максимальное количество отказов зафиксировано по котельной по ул. Ленина 220, что обусловлено износом котельного оборудования и авариями на тепловых сетях.

При анализе существующего состояния тепловых сетей МУП «Городское хозяйство» было выявлено, что срок службы 47% тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет более 45 лет. 27% тепловых сетей в двухтрубном исполнении приближается к предельному сроку службы (40 лет) и продолжают эксплуатироваться с истекшим сроком эксплуатации.

Статистика отказов тепловых сетей по годам представлена в таблице 1.1.6.2.

Таблица 1.1.6.2 – Количество отказов тепловых сетей теплоснабжающей организации в разрезе 2020 - 2021 годов

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Отопительный период	
		2019-2020	2020-2021
1	МУП «Городское хозяйство»	121	132

Как видно из таблицы выше, в целом по МУП «Городское хозяйство» наблюдается незначительное увеличение количества отказов на тепловых сетях в сравнении с предыдущим отопительным сезоном. Прослеживается тенденция увеличения количества отказов на тепловых сетях в связи с износом трубопроводов тепловых сетей вследствие длительной эксплуатации. Большое число отказов тепловых сетей зафиксировано на участках тепловых сетей:

- тепловой сети ул. П. Тольятти от ТК 3 до ТК-48 от котельной по ул. Ленина, 220.
- тепловой сети ЦО по ул. Ленина,212/4 - ул. Ленина, 212-б от котельной по ул. Ленина, 220.
- тепловой сети ЦО от Николаевского шоссе, 6-а до ул. Комарова, 4/2 от котельной по ул. Химическая, 11.
- тепловой сети ЦО ул. Дзержинского от ТК-7 до ТК-11 от котельной по ул. Заводская, 1.
- тепловой сети ЦО ул. Москатова, 1 от ТК-45 до ЦТП по ул.Шаумяна, 20/1 от котельной по ул. Заводская, 1 и многие др.

Финансовые средства на проведение капитального ремонта тепловых сетей у предприятия отсутствуют. Поддержание тепловых сетей в работоспособном состоянии обеспечивается аварийным и текущим ремонтами.

1.1.7. Показатели качества теплоносителя

Существующие системы отопления жилых зданий функционируют по графику качественного регулирования температуры, т.е. температура подаваемого от котельных теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха. Регулирование работы систем отопления осуществляется элеваторными устройствами и дросселирующими устройствами на вводах зданий.

На источниках тепловой энергии МУП «Городское хозяйство» осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии путем изменения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе сетевой воды при сохранении постоянным количества (расхода) теплоносителя, циркулирующего в системе теплоснабжения. Изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется согласно определенным для каждого источника температурным графикам (таблица 1.1.7.1).

Таблица 1.1.7.1 – Температура теплоносителя

№ п/п	Адрес котельной МУП «Городское хозяйство»	Температурный график (t^0C)	Количество жалоб на температурный режим в ОЗП 2020/2021	Примечание
1	Александровская, 109	95-70	-	
2	Александровская, 68	95-70	-	
3	Б. Проспект, 48-а	95-70 но не ниже 70	-	
4	Бабушкина, 43	95-70 но не ниже 70	-	
5	Галицкого, 49-б	95-70 но не ниже 70	-	
6	Гоголевский, 43	95-70	-	
7	Дзержинского, 31	95-70 но не ниже 70	-	
8	Заводская, 1	115-70	1	
9	Инструментальная, 23/7	95-70 но не ниже 70	2	
10	Кольцовская, 112/1	95-70 но не ниже 70	-	
11	Комарова, 7	95-70 но не ниже 70	-	
12	Комсомольский спуск, 2-к	95-70	1	
13	Контрольный, 6	95-70 но не ниже 70	-	
14	Ленина, 220	110-70 но не ниже 70	2	Котельная в аренде
15	Лермонтовский, 26	95-70	-	
16	Мариупольское шоссе, 54	95-70	-	
17	Октябрьская, 44	95-70 но не ниже 70	-	
18	Петровская, 104	95-70	-	
19	Петровская, 90	95-70 но не ниже 70	-	
20	Попова, 6/2	95-70	-	
21	Р.Люксембург, 153	95-70	-	
22	Р.Люксембург, 38	95-70	-	
23	Редутный, 4/1	95-70 но не ниже 70	-	
24	Смирновский, 118-а	95-70 но не ниже 70	-	
25	Смирновский, 137/4	95-70 но не ниже 70	4	
26	Социалистическая, 7/2	95-70	-	
27	Транспортная, 113	95-70	-	
28	Фрунзе, 146-а	95-70 но не ниже 70	-	
29	Фрунзе, 35	95-70	-	
30	Фрунзе, 62/3	95-70	-	
31	Фрунзе, 79/4	95-70	-	
32	Химическая, 11	95-70 но не ниже 70	1	Котельная в аренде
33	Циолковского, 40	95-70 но не ниже 70	2	
34	Чехова, 154	95-70	-	
35	Чехова, 49	95-70	-	
36	Чехова, 74	95-70	-	
37	Шаумяна, 15	95-70	1	
38	Шаумяна, 16	95-70	1	
39	Шаумяна, 27	95-70	-	
40	Щаденко, 19-а	95-70	-	

1.1.8. Воздействие на окружающую среду

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:

Состав и объем выбросов загрязняющих веществ на источниках тепловой энергии МУП «Городское хозяйство», оказывающих негативное влияние на окружающую среду представлены в таблице 1.1.8.1.

Таблица 1.1.8.1 – Состав и объем выбросов загрязняющих веществ.

Экологические показатели	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тонн
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	84,0106
Азот (II) оксид (Азота оксид)	13,6517
Углерод оксид	212,0229
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	2,3506
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	33,183х10-6

1.1.9. Тарифы, плата за технологические подключение (присоединение)

Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры. Плата за подключение может быть дифференцирована в соответствии с методическими указаниями, в том числе исходя из величины подключаемой нагрузки и (или) в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная).

Размер платы за технологическое присоединение к системам теплоснабжения установлен для двух категорий объектов заявителей:

1. Объекты заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.
2. Объекты заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч.

Для объектов заявителей при отсутствии технической возможности подключения размер платы за технологическое присоединение к системам теплоснабжения рассчитывается в индивидуальном порядке и утверждается соответствующим постановлением Региональной службой по тарифам Ростовской области. Установленный размер платы за технологическое присоединение к системам теплоснабжения на 2021 год представлен в таблице 1.1.9.1.

Таблица 1.1.9.1 – Размер платы за технологическое присоединение

№ п/п	Организация	Тепловая нагрузка при наличии технической возможности		Примечание
		более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, тыс. руб./Гкал/ч без НДС	не превышает 0,1 Гкал/ч, руб. с НДС	
1	МУП «Городское хозяйство»	Тариф не установлен	550	50 - 250 мм (бесканальная прокладка)

Структура тарифа МУП «Городское хозяйство» на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год приведена в таблице 1.1.9.2.

Таблица 1.1.9.2 – Структура тарифа МУП «Городское хозяйство» на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год

№ п.п.	Наименование расхода	Включено в тариф, тыс. руб.	Удельный вес, %
1	Операционные (подконтрольные) расходы	212 758,19	25,35
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 860,28	0,46
1.2	Расходы на ремонт основных средств	31 650,42	3,77
1.3	Расходы на оплату труда	127 438,10	15,18
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	44 361,80	5,28
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 144,93	0,26
1.6	Расходы на служебные командировки	186,16	0,02
1.7	Расходы на обучение персонала	257,90	0,03
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00
1.9	Арендная плата	1 332,40	0,16
1.10	Другие расходы	1 526,20	0,18
2	Неподконтрольные расходы	58 225,57	6,94
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	3 658,03	0,44
2.2	Арендная плата	11 257,08	1,34
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 599,65	0,43
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	33,29	0,004
2.4.2	расходы на обязательное страхование	110,75	0,01
2.4.3	иные расходы	3 455,61	0,41
2.5	Отчисления на социальные нужды	38 486,30	4,59
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным	0,00	0,00

№ п.п.	Наименование расхода	Включено в тариф, тыс. руб.	Удельный вес, %
	договорам, включая проценты по ним		
2.9	Расходы концессионера на осуществление дарственного кадастрового учета и (или) государственной страции права собственности концедента/ Другие расходы	0,00	0,00
2.10	ИТОГО	57 001,05	6,79
2.11	Налог на прибыль	1 224,52	0,15
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	560 599,77	66,79
3.1	Расходы на топливо	385 366,91	45,91
3.2	Расходы на электрическую энергию	159 276,48	18,98
3.3	Расходы на тепловую энергию	6 981,95	0,83
3.4	Расходы на холодную воду	8 974,44	1,07
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00
4	Нормативная прибыль	6 122,62	0,73
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 684,66	0,20
	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	**839 390,81**	100,00
	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	**358,08**	
	Тариф, руб./Гкал	**2 344,11**	

1.1.10. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

С момента начала хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения с 2017 года по 2021 год в хозяйственное ведение МУП «Городское хозяйство» переданы объекты городского имущества, которые по предписаниям Ростехнадзора и степени износа требуют замены или выполнения работ по капитальному ремонту.

1. Необходимы мероприятия по строительству новых объектов системы централизованного теплоснабжения с целью ликвидации 12 подвальных котельных по следующим адресам: ул. Щаденко, 19-а, ул. Чехова, 49; 74; 154, ул. Фрунзе, 62/3, ул. Александровская, 68/Лермонтовский, 21, пер. Гоголевский, 43/ ул. Р.Люксембург, 127, пер. Лермонтовский, 26, Транспортная, 113, ул. Шаумяна, 15; 16; 27. Данные котельные встроены в подвалы многоквартирных жилых домов и согласно действующему законодательству (п. 7.1 СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и п. 1.8 СНиП П-35-76 «Котельные установки»), должны быть вынесены из подвальных помещений. Краткое описание оборудования котельных МУП «Городское хозяйство» встроенных в подвалы многоквартирных жилых домов:

1.1. Котельная по адресу: ул. Щаденко, 19-а, в составе ее оборудования 2 котла «Универсал – 6); котельная встроена в подвал жилого многоквартирного дома; год ввода в эксплуатацию - 1974 г; срок эксплуатации котлов - более 40 лет. В систему теплоснабжения входят следующие основные потребители – 4 многоквартирных жилых дома. Существующее основное и вспомогательное котельное оборудование полностью изношено. Котлы, котельное оборудование котельной по адресу: ул. Щаденко, 19-а, устарели. Для обеспечения бесперебойного теплоснабжения потребителей в полном объеме в отопительный период требуется строительство одной блочно-модульной котельной в целях выноса котельной из подвала многоквартирного жилого дома.

1.2. Котельная по адресу: ул. Чехова, 49, - в составе оборудования 2 котла «Универсал - 5», котельная встроена в подвал жилого многоквартирного дома. Год ввода в эксплуатацию - 1971 г. Срок эксплуатации котлов - более 43 лет. В систему теплоснабжения входят следующие основные потребители – 2 многоквартирных жилых дома. Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. Требуется строительство одной блочно-модульной котельной в целях выноса котельной из подвала многоквартирного жилого дома.

1.3. Котельная по адресу: ул. Чехова, 154, - в составе оборудования 2 котла «Универсал – 5», котельная встроена в подвал жилого многоквартирного дома. Год ввода в эксплуатацию - 1970 г. Срок эксплуатации котлов – более 44 лет. В систему теплоснабжения входят следующие основные потребители – 3 многоквартирных жилых дома. Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. Требуется строительство одной блочно-модульной котельной в целях выноса котельной из подвала многоквартирного жилого дома.

1.4. Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 62/3 - в составе оборудования 2 котла НР-18. На одном котле был произведен капитальный ремонт. Год ввода в эксплуатацию - 1970 г. Срок эксплуатации котлов – более 45 лет. В систему теплоснабжения входят следующие основные потребители – 3 многоквартирных жилых дома, д/сад и библиотека. Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. Требуется строительство одной блочно-модульной котельной в целях выноса котельной из подвала многоквартирного жилого дома.

1.5. Котельная по адресу: ул. Чехова, 74, - в составе оборудования 3 котла НИИСТУ – 5. Год ввода в эксплуатацию котлов - 1974 г. Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. Требуется строительство одной блочно-модульной котельной в целях выноса котельной из подвала многоквартирного жилого дома. В систему теплоснабжения входят следующие основные потребители – 5 многоквартирных жилых дома, поликлиника, военкомат.

1.6. Котельная по адресу: ул. Александровская, 68 - в составе оборудования 3 котла НИИСТУ - 5. Год ввода в эксплуатацию котлов - 1990-1993 гг. Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. Требуется строительство одной блочно-модульной котельной в целях выноса котельной из подвала многоквартирного жилого дома. В систему теплоснабжения входят следующие основные потребители – 5 многоквартирных жилых дома, техникум и музей.

1.7. Котельная по адресу: пер. Гоголевский, 43, в составе оборудования - 2 котла Ревокатова. Год ввода в эксплуатацию котлов - 1995 г. Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. Требуется строительство одной блочно-модульной котельной в целях выноса котельной из подвала многоквартирного жилого дома. В систему теплоснабжения входят следующие основные потребители – 1 многоквартирный дом (далее – МКД).

1.8. Котельная по адресу: пер. Лермонтовский, 26, - в составе оборудования 2 котла «Универсал – 6», котельная встроена в подвал жилого многоквартирного дома. Год ввода в эксплуатацию - 1978 г. Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. Требуется строительство одной блочно-модульной котельной в целях выноса котельной из подвала многоквартирного жилого дома. В систему теплоснабжения входят следующие основные потребители – 3 МКД.

1.9. Котельная по адресу: ул. Транспортная, 113, - в составе оборудования 2 котла НИИСТУ – 5, котельная встроена в подвал жилого многоквартирного дома. Год ввода в эксплуатацию - 1964 г. Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. Требуется строительство одной блочно-модульной котельной в целях выноса котельной из подвала многоквартирного жилого дома. В систему теплоснабжения входят следующие основные потребители – 7 МКД.

2. Восемь модульных котельных с истекшим сроком эксплуатации котлов, установленных в котельной, и отсутствием запасных частей к данным котлам, а также отсутствием возможности закупки котлов с соответствующими габаритными размерами и давлением теплоносителя, т.к. заводы изготовители прекратили их производство. Адреса модульных котельных: ул. Александровская, 109, ул. Р. Люксембург, 153, ул. Социалистическая, 7-2, ул. Петровская, 90, ул. Фрунзе, 35, ул. Петровская, 104, ул. Р. Люксембург, 38, ул. Фрунзе, 79-4.

3. На котельной по ул. Циолковского, 40, Ростехнадзор выявил следующие замечания: не работает деаэратор в котельной, не работают экономайзеры котлов ДКВР 6.5/13 №1,3,4,5, котлы отработали нормативный срок службы.

4. Котельная ул. Ленина, 220 (арендованная у ООО «Бриг»):

котел №3 ПТВМ-50 (зав.№219) в связи с износом требует капитального ремонта;

ремонт трубопровода тепловой сети центрального отопления (далее – ЦО) от котельной по ул. Ленина, 220 до перехода под эстакадой котельного цеха №1 в связи с предписанием Ростехнадзора;

ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от задвижек Ду 500 северо-восток кузнечно-прессового цеха до 5-го пролета КПЦ. От котельной по ул. Ленина, 220, в связи с предписанием Ростехнадзора;

ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от котельной по ул. Ленина, 220 до узла учета на район Дубки, в связи с предписанием Ростехнадзора;

ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от врезки в основную теплотрассу С. Лазо от котельной ул.Ленина,220, в связи с предписанием Ростехнадзора;

ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от котельной ул. Ленина, 220 до онкодиспансера, в связи с предписанием Ростехнадзора;

ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от котельной ул. Ленина, 220 до восточной насосной, в связи с предписанием Ростехнадзора;

ремонт водоподготовительных установок котельной по ул. Ленина, 220 в связи с предписанием Ростехнадзора;

восстановление проектной документация на котельной по ул. Ленина, 220 (чертежи, пояснительные записки и др.) со всеми последующими изменениями, в связи с предписанием Ростехнадзора;

проблемные вопросы эксплуатации тепловых сетей (износ более 70%):

техническое диагностирование тепловых сетей, отработавших расчетный ресурс;

ремонт трубопровода тепловой сети ул. П. Тольятти от ТК 3 до ТК-48 от котельной по ул. Ленина, 220;

ремонт трубопровода тепловой сети ЦО по ул. Ленина,212/4 - ул. Ленина,212б от котельной по ул. Ленина, 220;

ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от Николаевского шоссе,6а до ул.Комарова,4/2 от котельной по ул. Химическая, 11;

ремонт трубопровода тепловой сети ЦО ул. Дзержинского от ТК-7 до ТК-11 от котельной по ул. Заводская, 1;

ремонт трубопровода тепловой сети ЦО ул.Москатова,1 от ТК-45 до ЦТП по ул.Шаумяна,20/1 от котельной по ул. Заводская, 1.

5. Замена автоматики на котельной ул. Кольцовская, 112-1.

6. Замена автоматики на котельной ул. Комарова, 7.

7. Организация коммерческого учета реализуемой тепловой энергии от котельной по ул. Ленина, 220.

8. Прокладка линий электропередач резервного питания на котельных.

9. Замена оборудования электроустановок котельных - разработка проектной документация (чертежи, пояснительные записки и др.) на электроснабжение котельных.

10. Установка узлов учета тепловой энергии (далее УУТЭ) на котельных.

11. Обследование, проектные работы и ремонт дымовой трубы котельной по ул. Химическая, 11 (при условии перехода права собственности в МУП «Городское хозяйство»).

1.2. Анализ существующего состояния системы водоснабжения

Единственным поставщиком холодного водоснабжения в городе Таганроге является МУП «Управление «Водоканал».

Централизованная система водоснабжения города Таганрога охватывает жилую застройку города Таганрога и обеспечивает хозяйственно-питьевые нужды населения, расходы местной промышленности, расходы предприятий, по роду деятельности которых необходима вода питьевого качества, а также собственные нужды системы водопровода. Этой же системой обеспечиваются расходы воды на тушение пожаров и полив улиц и зеленых насаждений. Часть абонентов не имеют непосредственного технологического подключения к централизованной системе холодного водоснабжения (далее – ХВС) города Таганрога и получают питьевую воду из водоразборных колонок.

Кроме абонентов города Таганрога по трассе прокладки водоводов технической воды по землям районов от водозаборных сооружений на реке Дон до водопроводных очистных сооружений города (протяженность трассы 55 км) производится отбор технической воды абонентами Мясниковского (10 тыс.м³/сут.), Неклиновского (10 тыс.м³/сут) районов Ростовской области. Имеются запросы на техническое присоединение от заявителей из Азовского района.

1.2.1. Институциональная структура

Централизованная система водоснабжения на территории муниципального образования «Город Таганрог» закреплена на праве хозяйственного ведения за МУП «Управление «Водоканал». Основной задачей предприятия является снабжение города Таганрога чистой питьевой водой хорошего качества, в необходимом количестве.

Поставка водоснабжения производится на основании заключенных договоров с населением, управляющими компаниями, товариществами собственников жилья, жилищными и жилищно-строительными кооперативами, обслуживающими многоквартирный жилой фонд, подключенных к централизованным системам водоснабжения. Отдельно заключаются договоры на поставку водоснабжения с юридическими лицами (бюджетные и прочие организации).

Оплата потребителями производится по показаниям приборов учета, а в случае отсутствия - по нормативам.

1.2.2. Характеристика системы водоснабжения

Источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения города Таганрога являются поверхностные воды рек Дон и Миус, а также подземные воды:

- реки Дон в объеме 80 тыс.м³/сут.,
- реки Миус в объеме 20 тыс.м³/сут.
- артезианских скважин в объеме 20 тыс.м³/сут.

Всего 120,0 тыс.м³/сут.

Водозабор из реки Дон (рукав Большая (Мокрая) Каланча) является основным для города и расположен в районе х. Дугино Азовского района. Первая очередь строительства введена в эксплуатацию в 1974 г., вторая в 1989 год; проектная производительность - 86,4 тыс.м³/сут, фактическая - 80 тыс.м³/сут.

Водозабор из реки Миус расположен в с. Кошкино (Троицкое сельское поселение) Неклиновского района. Введен в эксплуатацию в 1934 году. В 1980 году произведена реконструкция водозаборных сооружений. Производительность водозабора 20 тыс.м³/сут.

Водозабор из подземного источника - скважин осуществляется с 1924 года, состоит из 12 скважин (11 рабочих, 1 резервная). Общая производительность 20 тыс.м³/сут.

Подготовка воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения города осуществляется на трех площадках:

очистные сооружения Донского водопровода (ОСВ), по адресу: город Таганрог, пер. 7-й Новый, 95-6. Проектная производительность ОСВ 105 тыс.м³/сут, фактическая 97,2 тыс.м³/сут.; метод очистки - реагентная обработка, отстаивание, фильтрация, обеззараживание;

площадка насосной станции «Грунтового водопровода», по адресу: город Таганрог, ул. Пархоменко, 58-26; метод очистки - обеззараживание;

основная производственная база предприятия по адресу: город Таганрог, ул. Прохладная, 2; метод очистки - обеззараживание.

В процессе подготовки вода из реки Дон и реки Миус проходит полный цикл очистки на городских очистных сооружениях водопровода. Вода из подземного горизонта проходит обеззараживание. С целью снижения показателей жесткости и солевого состава вода из всех 3-х источников разбавляется в резервуарах чистой воды, установленных на разводящих сетях в разных районах города.

Подача воды жителям многоэтажной застройки города Таганрога осуществляется при помощи 62-х отдельно стоящих повысительно – насосных станций (далее – ПНС), размещенных в разных районах города.

Централизованные сети водоснабжения МУП «Управление «Водоканал» состоят из технических водоводов сырой воды, магистральных водопроводов питьевой воды и разводящих сетей водоснабжения (уличные, внутриквартальные сети и вводы в МКД).

Общая протяженность водопроводных сетей, находящихся в хозяйственном ведении (эксплуатации) МУП «Управление «Водоканал», составляет 719,2 км в том числе:

водоводы сырой воды -138,1 км;

сети питьевого водоснабжения и ввода в МКД – 574,45 км.

Средний износ сетей водоснабжения составляет 84,75 %.

1.2.3. Балансы мощности и ресурса. Резервы, дефициты по зонам действия источников водоснабжения

Фактические потери воды при транспортировке составляют 45-49,84% от общего объёма поданной воды в разводящие водопроводные сети города Таганрога. Натуральный баланс системы водоснабжения представлен в таблице 1.2.3.1.

Таблица 1.2.3.1 – Балансы мощности и ресурс (тыс.м³).

№ п/п	Показатель	Период		
		2019 год	2020 год	2021 год (ожидаемый)
1	Объем воды из собственных источников водоснабжения:	35682,08	38392,20	38392,20
1.1	Питьевая вода	31812,33	34131,35	34131,35
1.2	Техническая вода	3869,75	4260,85	4260,85
2	Потребление на собственные нужды:	2852,21	2843,19	2843,19
2.1	Питьевая вода	2852,21	2843,19	2843,19
2.2	Техническая вода	-	-	-
3	Объем воды, поступившей в сеть:	32829,87	35549,01	35549,01
3.1	Питьевая вода	28960,12	31288,16	31288,16
3.2	Техническая вода	3869,75	4260,85	4260,85
4	Потери воды:	13065,30	15594,75	15594,75
4.1	Питьевая вода	13065,30	15594,75	15594,75
4.2	Техническая вода	-	-	-
5	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть:			
5.1	Питьевая вода	45,11	49,84	49,84
5.2	Техническая вода	-	-	-
6	Объем воды, отпущенной абонентам всего:	19764,58	19954,26	19954,26
6.1	Собственным абонентам "население:"	12242,51	12507,28	12507,28
6.2	Питьевая вода	11661,27	11919,17	11919,17
6.3	Техническая вода	581,24	588,11	588,11
6.4	Бюджетным организациям:	697,21	651,79	651,79
6.5	Питьевая вода	696,10	602,67	602,67
6.6	Техническая вода	1,11	49,12	49,12
6.7	Прочим потребителям:	6824,86	6795,19	6795,19
6.8	Питьевая вода	3537,45	3171,57	3171,57
6.9	Техническая вода	3287,41	3623,62	3623,62

ООО «ТРОИЦКИЙ и К ЛТД» в рамках выполнения работ по разработке проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция Донского водопровода, водозаборных сооружений из реки Дон, насосных станций I и II подъемов, очистных сооружений системы водоснабжения города Таганрога. I этап.» произведен расчет водопотребления для города Таганрога и населенных пунктов Неклиновского, Мясниковского, Азовского районов Ростовской области, прилегающих к трассе Донского водопровода.

Согласно произведенным расчетам общий объем водопотребления города Таганрога и районов (при условии реализации проекта: «Реконструкция Донского водопровода, водозаборных сооружений из реки Дон, насосных станций I и II подъемов, очистных сооружений системы водоснабжения города Таганрога. I этап» и II этап до 2028 г.) составит до 199 343,5 м³/сутки, в том числе:

- город Таганрог 147 105,79 м³/сутки;
- Азовский район 3 939,4 м³/сутки;
- Мясниковский район 20 466,9 м³/сутки;
- Неклиновский район 27 831,47 м³/сутки.

Учитывая, что вода из реки Миус и подземного горизонта не соответствует ГОСТ 2761-84 «Источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения. Гигиенические, технические требования и правила выбора» по жесткости и сухому остатку, при исключении нестандартных источников из общей системы водоснабжения дефицит воды в городе Таганроге составит 67 105,79 м³/сут. (без учета районов).

1.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Начисление объемов, полученных потребителями водоснабжения, осуществляется на основании коммерческих узлов учета. Приборы учета находятся на балансе потребителей. Узлы учета допускаются в коммерческую эксплуатацию в соответствии с требованиями действующего законодательства.

В таблице 1.2.4.1 представлена информация о приборах учета потребления коммунальных услуг.

Таблица 1.2.4.1 – Приборы учета по холодному водоснабжению

№ п/п	Наименование	Значение, %
1	Обеспеченность приборами учета воды потребителей питьевой и технической воды	87,1
2	Оснащенность многоквартирных домов коллективными (общедомовыми) приборами учета воды	36,5
3	Оснащенность квартир в многоквартирных домах индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета воды	73,5
4	Оснащенность жилых домов индивидуальными приборами учета воды	72,2
5	Доля реализации услуги водоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	84,2
5.1	население	79,5
5.2	бюджет	99,9
5.3	прочие	96,6

1.2.5. Зоны действия источников водоснабжения

Систему водоснабжения, находящуюся в хозяйственном ведении МУП «Управление «Водоканал», условно можно разделить на 2 технологически связанные и взаимозависимые зоны:

1. Централизованная система питьевого водоснабжения города Таганрога и населенных пунктов Неклиновского района, примыкающих к городу. Часть абонентов, расположенных на территории города Таганрога и пользующихся услугой централизованного питьевого водоснабжения, не имеют непосредственного технологического подключения к централизованной системе и получают питьевую воду из водоразборных колонок, расположенных в радиусе 100 м от точек потребления.
2. Система поставки технической воды на территории Неклиновского, Мясниковского районов Ростовской области.

1.2.6. Надежность работы системы водоснабжения

По результатам анализа износа, количества порывов, наружного осмотра и оценки работоспособности сетей водоснабжения, с учетом срока службы материалов трубопроводов, обследования, выполненного ООО «ЦЭИТ» города Ростов-на-Дону, специалистами предприятия определено, что протяженность сетей, по техническому состоянию, нуждающихся в замене, составляет 80,54% (ветхих сетей от общей протяженности).

Проблемным вопросом, в части сетевого хозяйства, также является истечение срока эксплуатации большей части запорно-регулирующей арматуры.

Аварийные ситуации, произошедшие на сетях МУП «Управление «Водоканал», отражены в таблице 1.2.6.1.

Таблица 1.2.6.1. Аварийные ситуации, произошедшие на сетях МУП «Управление «Водоканал»

Аварийные ситуации, произошедшие на сетях МУП «Управление «Водоканал»	За период 2020 года	За I полугодие 2021 года
Количество аварийных ситуаций на сетях ХВС	1269 (1,76 ед/км)	493 (0,69 ед/км)

1.2.7. Показатели качества водоснабжения

Территориальный отдел Роспотребнадзора по Ростовской области ежегодно направляет в адрес Администрации города Таганрога и МУП «Управление «Водоканал» уведомления о несоответствии качества питьевой воды требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения» с целью включения в разрабатываемые программы мероприятий, направленных на обеспечение приведения качества питьевой воды в соответствие установленным требованиям.

Река Миус и подземные скважины не соответствуют ГОСТ 2761-84 «Источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения. Гигиенические, технические требования и правила выбора» по жесткости и сухому остатку и не поддаются коррекции в связи с отсутствием технических решений по обработке воды на действующих очистных сооружениях. Для исключения нестандартных источников из общей системы водоснабжения необходимо возместить их объем водой из реки Дон.

В рамках областной программы «Обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения Ростовской области», утвержденной постановлением Правительства Ростовской области от 17.10.2018 № 650 (финансирование из областного бюджета в 2020 году 9 665,3 тыс. руб., в 2021 году 52 282,4 тыс. руб.) и муниципальной программы «Обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения города Таганрога», утвержденной постановлением Администрации города Таганрога от 13.11.2018 № 2139 (софинансирование из местного бюджета в 2020 году 3 405,0 тыс. руб., в 2021 году 16 911,0 тыс. руб.) начато финансирование разработки проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция Донского водопровода, водозаборных сооружений из реки Дон, насосных станций I, II подъемов и очистных сооружений системы водоснабжения города Таганрога. I этап».

Заказчиком на выполнение проектных работ является УЖКХ города Таганрога. По итогам открытого конкурса 16.06.2020 УЖКХ города Таганрога заключен контракт с ООО «ТРОИЦКИЙ и К ЛТД» на проектирование № 0158300007820000331, стоимость проектирования – 82 000,0 тыс. руб. Срок выполнения проектных работ 2021-2022 гг.

Постановлением Правительства Ростовской области от 30.12.2020 № 463 «О внесении изменения в постановление Правительства Ростовской области от 01.08.2019 № 552» мероприятие по разработке проектной и рабочей документации по вышеуказанному объекту включено в региональную программу «Чистая вода».

Также необходима реконструкция и модернизация системы обеззараживания воды из подземных источников:

- Реконструкция и модернизация системы обеззараживания питьевой воды на центральной производственной базе МУП «Управление «Водоканал», ул. Прохладная, 2, с целью исключения из технологического процесса химически опасного объекта — склада хлора и перевода объекта на безопасную технологию обеззараживания питьевой воды низкоконцентрированным гипохлоритом натрия.

- Реконструкция существующей системы обеззараживания питьевой воды низкоконцентрированным гипохлоритом натрия на площадке Грунтового водопровода по адресу: ул. Пархоменко, 58-2б с увеличением ее производительности.

1.2.8. Воздействие на окружающую среду

На очистные сооружения подается техническая (исходная) вода из рек Дон и Миус, где проходит полный цикл очистки (коагуляция, отстаивание, фильтрация и обеззараживание жидким хлором). Очищенная и обеззараженная вода питьевого качества поступает в четыре резервуара чистой воды (далее – РЧВ), объемом по 10000 м³ каждый и далее насосными станциями III подъема подается в разводящую сеть города.

На ОСВ, фактической производительностью 97,2 тыс.м³/сут., действуют сооружения повторного использования вод (промывных, образующихся при промывке фильтров и горизонтальных отстойников), которые (воды) частично осветляются и направляются на повторное использование (в смесители).

Осадок промывных вод отводится в накопитель осадка. Накопитель осадка размещен на одной из правобережных балок, соединенных с балкой Валовой и представляет собой 3 пруда образованные 3 плотинами перегораживающими балку и работающими поочередно. Пруды расположены каскадно. Поступающая в накопитель промывная вода с осадком отстаивается в рабочем пруду. Осветленная вода по коллектору сбрасывается в балку Валовая и далее в Таганрогский залив Азовского моря в черте города. Год ввода в эксплуатацию сооружений - 1986.

Реализация мероприятия: «Реконструкция Донского водопровода, водозаборных сооружений из реки Дон, насосных станций I, II подъемов и очистных сооружений системы водоснабжения города Таганрога. II этап» позволит внедрить систему переработки осадка на территории очистных сооружений без сброса промывных вод в Таганрогский залив Азовского моря.

1.2.9. Тарифы на водоснабжение, плата за технологические подключение (присоединение)

На период 2021 года для МУП «Управление «Водоканал» постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 18.12.2020 № 54/40 «О корректировке долгосрочных тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Управление «Водоканал» (ИНН 6154051373), город Таганрог, на 2021 год» установлены тарифы в сфере холодного водоснабжения согласно таблице 1.2.9.1.

Таблица 1.2.9.1 - Информация о тарифах на коммунальные услуги для коммерческих потребителей города Таганрога (на 31 декабря отчётного года)

Коммунальная услуга	Ед. изм.	Тариф для населения					
		2010	2015	2018	2019	2020	2021
Холодное водоснабжение	руб./куб. м.	20,54	30,32	34,31	42,89	44,31	47,64

Постановлением Региональной службой по тарифам Ростовской области от 28.11.2019 № 58/25 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Управление «Водоканал» (ИНН 6154051373), город Таганрог, на территории города Таганрога, Азовского, Мясниковского, Неклиновского районов Ростовской области на 2020-2023 годы» установлены тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения согласно таблице 1.2.9.2.

Таблица 1.2.9.2. - Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование	Централизованная система холодного водоснабжения	Централизованная система водоотведения
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки	33,44	37,69
2	Ставка тарифа за протяженность сети из полиэтиленовых труб, тыс. руб./км:	-	-
2.1	диаметром 40 мм и менее	3983,05	-
2.2	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	3992,53	-
2.3	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	4167,51	6723,15
2.4	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	4810,12	6753,64
2.5	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	7994,97	8804,03
2.6	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	9 795,97	13 979,34
2.7	диаметром от 250 мм и более	-	-

1.2.10. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Неудовлетворительное техническое состояние водопроводной распределительной сети города приводит к частым авариям, значительным потерям воды (утечкам), что обуславливает, в том числе, дефицит питьевой воды, особенно в летний период времени. Количество зафиксированных порывов на водопроводах с 2019 года по 2-й квартал 2021 года приведен в табл. 2.2.6.1.

Доля ветхих сетей составляет 80,54% от общего количества сетей водоснабжения.

Количество водопроводных насосных станций, нуждающихся в реконструкции и комплексной автоматизации управления технологическими процессами с системой дистанционного контроля и зонального учета, составляет 63 ед.

Для приведения в соответствие качества питьевой воды, подаваемой населению города, необходимо выполнить мероприятия по реализации объекта «Реконструкция Донского водопровода, водозаборных сооружений из реки Дон, насосных станций I, II подъемов и очистных сооружений системы водоснабжения города Таганрога. I этап», II и III этапы.

1.3. Анализ существующего состояния системы водоотведения

Централизованное водоотведение (далее – ВО) на территории муниципального образования «Город Таганрог» осуществляется МУП «Управление «Водоканал».

1.3.1. Институциональная структура

Централизованная система хозяйственно-бытовой канализации предназначена для сбора, транспортировки, очистки хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод от объектов организаций и жилых домов и находится в хозяйственном ведении МУП «Управление «Водоканал».

Абоненты производят коммерческие расчеты за сбрасываемые в централизованную систему ВО города Таганрога сточные воды с МУП «Управление «Водоканал» расчетным путем: в соответствии с объемами потребленной холодной и горячей воды за отчетный период.

1.3.2. Характеристика системы водоотведения

Централизованная система водоотведения на территории города Таганрога является раздельной и состоит из централизованной системы хозяйственно-бытовой канализации и системы ливневой канализации.

Централизованная система ливневой канализации предназначена для приема и транспортировки поверхностных (ливневых) стоков с территории города с выпуском в Таганрогский залив и находится в хозяйственном ведении МКУ «Благоустройство».

Централизованной системой хозяйственно-бытовой канализации охвачено 84,9 % населения. Хозяйственно-бытовая канализационная сеть построена по зональной схеме, определяемой планировкой застройки, общим направлением рельефа местности и местоположением очистных сооружений канализации. Канализационная сеть является напорно-самотечной и состоит из коллекторов и трубопроводов различных диаметров. Протяженность сетей канализации, находящихся в хозяйственном ведении МУП «Управление «Водоканал», составляет – 391,26 км, в том числе: коллектора – 73,337 км диаметром от 500 до 3000 мм.

Средний износ сетей канализации — 90,54%.

В связи со сложным рельефом местности транспортировка сточных вод на очистные сооружения канализации (далее – ОСК) осуществляется с помощью 18 канализационных насосных станций (далее – КНС). КНС, расположенные по территории города, включая и центральную историческую часть вблизи берега Таганрогского залива Азовского моря, эксплуатируются начиная с 1968 года. Из-за высокой степени изношенности строительных конструкций и оборудования и, как следствие, снижения эксплуатационной надежности КНС, существует высокая вероятность аварийных ситуаций на сооружениях в прибрежной зоне Таганрогского залива Азовского моря.

От объектов капитального строительства города, не подключенных к централизованной канализации (не канализованные районы города), жидкие бытовые отходы (далее – ЖБО) из выгребных ям, принимаются на сливную станцию, расположенную по адресу: ул. Галицкого, 6, с последующим отводом их на ОСК.

Очистные сооружения канализации расположены по адресу: Ростовская область, Неклиновский район, 1,3 км севернее п. Дмитриадовка. Проектная производительность – 195,0 тыс. м³, фактическая - 125 тыс. м³/сутки. ОСК включают в себя сооружения механической очистки (решетки, песколовки, первичные отстойники) и биологической очистки (четырех коридорные аэротенки, вторичные отстойники). Очищенные сточные воды поступают в многоступенчатый каскадный водослив-аэратор, где подвергаются обеззараживанию жидким хлором и далее по глубоководному выпуску сбрасываются в Таганрогский залив Азовского моря.

1.3.3. Балансы мощности и ресурса. Резервы, дефициты по зонам действия водоотведения

Анализ выполнения плана по водоотведению за 2020 год МУП «Управление «Водоканал» города Таганрога представлен в таблице 1.3.3.1.

Очистные сооружения канализации города Таганрога построены по проекту Ростовского отделения института «Гипрокоммунводоканал». Проектным заданием на реконструкцию и расширение канализации города Таганрога, утвержденным в 1970 году, была предусмотрена проектная производительность ОСК — 195,0 тыс. м³/сут. После окончания строительства ОСК в 1991 году второй глубоководный выпуск не был построен, в результате проектная производительность ОСК не обеспечена. Пропускная способность существующего глубоководного выпуска обеспечивает 125 тыс.м³/сут. В настоящее время фактический объем сточных вод, поступающих на очистку —70-110,0 тыс. м³/сут.

Реконструкция глубоководного выпуска позволит увеличить резерв мощности ОСК до 195-110 = 85 тыс. м³/сут., что составит резерв в 43,6 %.

Оценка объемов водоотведения на период реализации настоящей Программы "привязана" к численности населения и развитием новых территорий с соответствующей застройкой. Объем водоотведения не является постоянной величиной и варьируется в зависимости от численности населения, времени года и ряда других показателей.

В рамках областной программы «Обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения Ростовской области», утвержденной постановлением Правительства Ростовской области от 17.10.2018 № 650 и муниципальной программы «Обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения города Таганрога», утвержденной постановлением Администрации города Таганрога от 13.11.2018 № 2139, за счет средств областного и местного бюджетов заканчивается проектирование объекта: «Строительство напорно-самотечного коллектора вдоль Северо-Западного шоссе и насосных станций для водоотведения перспективной застройки I-II-III-IV микрорайона СЖМ и перспективной застройки города Таганрога, II этап», I этап. Реализация проекта позволит:

- обеспечить развитие новых территорий «Северного жилого массива», микрорайона «Андреевский» (с населением на перспективу развития района 39 тыс.чел.);
- направить стоки на ОСК в обход города, тем самым разгрузить канализационные коллекторы в центральной части города, имеющие 100% износ;
- выполнить реконструкцию ветхих аварийных сетей в стесненных условиях центральной части города методом санации трубопроводов с уменьшением их диаметра;
- создать резерв мощности системы водоотведения для развития новых территорий в Западном направлении, плановая численность населения которых составляет 35 тыс.чел. (мкр. «Дубрава», «Софьино», «Софьино1», «Диагональ А», «Диагональ Б», «Авиатор»).

Таблица 1.3.3.1 - Анализ выполнения плана по водоотведению за 2020 г.

Показатели	**фактический объем, тыс. м³**		**показатели 2020г., тыс. м³**			**темп роста 2020г., к**	
	2018г.	2019г.	план	факт	%	2019г.	2020г.
Пропуск сточных вод	**16778,13**	**16860,36**	**16542,30**	**16674,88**	**100,8**	**99,4**	**98,9**
в т.ч.:							
Население	**9785,95**	**9767,51**	**9648,40**	**10019,67**	**103,8**	**102,4**	**102,6**
в т.ч.:							
частный сектор	2450,88	2441,36	2413,98	2520,57	**104,4**	102,8	103,2
ведомственный жил.фонд	201,57	174,29	172,37	140,26	**81,4**	69,6	80,5
сады	30,36	31,78	31,43	30,08		99,1	94,7
ЖСК, ТСЖ, УК	1396,26	1179,05	1149,69	1150,22	**100,0**	82,4	97,6
МКД	5706,88	5812,56	5739,78	6000,52	**104,5**	105,1	103,2
СОИД		128,47	141,15	178,02	**126,1**		138,6
Бюджетные предприятия	**702,53**	**661,74**	**692,66**	**570,47**	**82,4**	**81,2**	**86,2**
Промпредприятия	**6289,65**	**6431,11**	**6201,24**	**6084,74**	**98,1**	**96,7**	**94,6**
в т.ч.:							
от питьевой воды	3184,63	3176,65	3064,22	2583,04	**84,3**	81,1	81,3
от технической воды	3105,02	3254,46	3137,02	3501,70	**111,6**	112,8	107,6

1.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Начисление объемов полученных потребителями услуги по водоотведению осуществляется на основании коммерческих узлов учета, установленных на системе водоснабжения из всех источников в объеме: водоотведение - 100% водопотребления из всех источников водоснабжения. Приборы учета водопотребления находятся на балансе потребителей. Узлы учета допускаются в коммерческую эксплуатацию в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Нормативы потребления коммунальных услуг по водоотведению в жилых помещениях определяются исходя из суммы нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению в жилых помещениях с учетом степени благоустройства жилищного фонда.

1.3.5. Зоны действия источников водоотведения

На территории муниципального образования «Город Таганрог» централизованной системой канализации охвачено 84,9 % населения.

1.3.6. Надежность работы системы водоотведения

Надежность системы водоотведения отражена в таблице 1.3.6.1.

Таблица 1.3.6.1. Надежность системы водоотведения

Аварийные ситуации, произошедшие на сетях МУП «Управление «Водоканал»	**За период 2020 года**	**За I полугодие 2021 года**
Количество аварийных ситуаций (без выхода стоков на поверхность) и засоров на сетях канализации	13456 (34,39 ед/км)	8918 (22.79 ед/км)
Количество обрушений канализационного коллектора	23	22

1.3.7. Показатели качества водоотведения

Информация о качестве очистки сточных вод приведены в таблице 1.3.7.1.

Таблица 1.3.7.1 - Целевые показатели очистки сточных вод

№ п/п	**Наименование показателя**	**Ед. изм.**	**Величина показателя**		
			Факт 2019 г.	**Факт 2020 г.**	**План (утв. РСТ РО) 2021г.**
Показатели качества очистки сточных вод					
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения		0,1	0	-

1.3.8. Воздействие на окружающую среду

Очистные сооружения канализации принимают хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды города Таганрога.

ОСК обладают большим (практически двукратным) запасом по производительности, таким образом, при поступлении на очистные сооружения стоков с сверхнормативным содержанием загрязняющих веществ имеется возможность гибко перераспределять технологические потоки.

Эффективность ОСК составляет:

по взвешенным веществам — 96-97 %;

БПК5 — 98-99 %.

Выпуск очищенных и обеззараженных жидким хлором стоков глубоководный, рассеивающего типа, удален от уреза воды на расстояние 2500 м и находится в черте населенного пункта – х. Новозолотовка.

Для дегельминтизации сточных вод применяется овицидный препарат «Тиазон». Использование препарата является эффективным методом обеззараживания сточных вод и осадков сточных вод от возбудителей паразитарных болезней и надежной охраной окружающей среды от обсеменения яйцами гельминтов. Очищенные сточные воды, сбрасываемые в Таганрогский залив, а также осадки сточных вод, обработанные препаратом, являются эпидемиологически безопасными в паразитарном отношении для окружающей среды.

Производственный лабораторный контроль за качественным составом очищенных и обеззараженных сточных вод, сбрасываемых в водный объект (Таганрогский залив), осуществляется аккредитованной испытательной лабораторией качества сточных вод (ИЛКСВ) МУП «Управление «Водоканал» согласно Программе наблюдения за водным объектом и водоохраной зоной, согласованной ДБВУ.

Ежегодно заключаются договоры с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РО» в город Таганроге для проведения микробиологических и гельминтологических исследований сточной воды и осадков сточных вод, согласно производственной программе предприятия.

В основе очистки сточных вод ОСК лежит процесс нитрификации, представляющий собой биологическое окисление аммиака до нитрита, с последующим окислением нитрита до нитрата в аэробных условиях.

В условиях работы ОСК происходит почти 100% нитрификация, в результате которой нитраты в очищенной сточной воде находится в пределах 71 – 73 мг/л, а фосфаты (по Р) – 4 мг/л.

Временно разрешенные концентрации в очищенной сточной воде:

- нитраты – 73,29 мг/л,
- фосфаты (по Р) – 4,19 мг/л.
- ПДК для морской воды: нитраты – 40 мг/л; фосфаты (по Р) – 0,2 мг/л.

Для приведения концентраций нитратов и фосфатов в соответствие с нормами ПДК необходимы реконструкция ОСК, строительство блока доочистки загрязняющих веществ, денитрификация нитратов.

1.3.9. Тарифы, плата за технологические подключение (присоединение)

По коммунальной услуге водоотведение на период 2021 года для МУП «Управление «Водоканал» постановлением Региональной службой по тарифам Ростовской области от 18.12.2020 № 54/40 МУП «Управление «Водоканал» установлены тарифы, которые приведены в таблице 1.3.9.1

Таблица 1.3.9.1 - Информация о тарифах на коммунальные услуги для коммерческих потребителей города Таганрога (на 31 декабря отчётного года)

Коммунальная услуга	Ед. изм.	Тариф для населения					
		2010	2015	2018	2019	2020	2021
Водоотведение	руб./куб. м.	10,73	16,92	18,72	19,69	20,34	21,49

Постановлением Региональной службой по тарифам Ростовской области от 28.11.2019 № 58/25 МУП «Управление «Водоканал» установлены тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения (представлены в таблице 1.3.9.2).

Таблица 1.3.9.2. - Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения

№ п/п	**Наименование**	**Централизованная система холодного водоснабжения**	**Централизованная система водоотведения**
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс. руб./куб. м в сутки	33,44	37,69
2	Ставка тарифа за протяженность сети из полиэтиленовых труб, тыс. руб./км:	-	-
2.1	диаметром 40 мм и менее	3983,05	-
2.2	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	3992,53	-
2.3	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	4167,51	6723,15
2.4	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	4810,12	6753,64
2.5	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	7994,97	8804,03
2.6	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	9 795,97	13 979,34
2.7	диаметром от 250 мм и более	-	-

1.3.10. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

1. Реконструкция напорно-самотечных канализационных коллекторов города Таганрога.

Доля ветхих сетей составляет 92,14% от общего количества сетей хозяйственно-бытовой канализации. Необходима реконструкция аварийных коллекторов:

- напорная канализация d 200-900 мм протяженностью 21,859 км;
- самотечная канализация d 200-3000 мм протяженностью 47,368 км.

2. Реконструкция и модернизация канализационных насосных станций города Таганрога.

Количество канализационных насосных станций, нуждающихся в реконструкции, комплексной автоматизации управления технологическими процессами с системой дистанционного контроля и зонального учета, составляет 18 ед.

3. Реконструкция и модернизация канализационных очистных сооружений канализации города Таганрога, расположенных по адресу: Ростовская область, Неклиновский район, 1,3 км севернее поселка Дмитриадовка.

Необходимо:

- выполнить реконструкцию главной канализационной насосной станции, воздуходувной станции, аэротенков, первичных и вторичных отстойников, цеха механического обезвоживания осадка для обеспечения надежности и качества очистки сточных вод и повышения энергоэффективности работы оборудования;
- приобрести и внедрить установку утилизации иловых осадков непрерывного действия «Пиротекс»;
- внедрить безопасную технологию обеззараживания сточных вод методом ультрафиолетового облучения. Данное мероприятие позволит исключить работу с высокотоксичным газом 2-й группы опасности (ГОСТ121.007-76), обеспечив, тем самым, исключение из реестра опасных производственных объектов склад хлора; сократить санитарно-защитную зону сооружений, повысить уровень антитеррористической защищенности объекта;
- запроектировать и построить новый глубоководный выпуск очищенных сточных вод в Таганрогский залив Азовского моря, а также выполнить реконструкцию существующего глубоководного выпуска для доведения мощности канализационных очистных сооружений до проектной — 195,0 тыс.м³/сут.

Планируемая модернизация централизованного водоснабжения и водоотведения города Таганрога обеспечит его социально-экономическое и научно-техническое развитие, а также, используя богатый исторический потенциал, благоприятный климат и особенности географического расположения города, позволит обогатить юг России еще одним туристическим центром.

РАЗДЕЛ 2. Перспективы развития и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

2.1. Определение перспективных показателей развития муниципального образования

Территории планируемого размещения объектов жилищного, коммунально-складского, производственного и социального назначения представлены на рисунке 2.1.1.

Рисунок 2.1.1. - Территории планируемого размещения объектов жилищного, коммунально-складского, производственного и социального назначения

2.1.1. Динамика численности населения

Демографическая ситуация в городе Таганроге мало чем отличается от большинства российских городов, теряющих население. Рост численности населения прекратился в 1988 году, достигнув своего максимального значения за весь период существования города - 295,9 тыс. человек. Последовавшие затем демографические и миграционные процессы привели к тому, что на начало 2021 года число жителей города составило 248,3 тыс. человек, т.е. уменьшилось на 47,6 тыс. по сравнению с максимумом 1988 года.

Причиной тому стало не только ухудшение коэффициентов рождаемости и смертности, в результате чего естественная убыль населения составляла примерно 2 тысячи человек в год, но и отрицательное сальдо миграции, величина которого в отдельные годы была равна естественной убыли населения. Выделяется высокая смертность населения в трудоспособном возрасте - более 1 тыс. человек в год, или 25% от числа всех умерших. Коэффициенты смертности в России практически по всем возрастным группам как минимум в 2 раза выше, чем в европейских странах. Особенно это относится к мужскому населению в трудоспособном возрасте, смертность которого выше примерно в 4 раза. Поэтому улучшение ситуации с естественным приростом населения связано прежде всего со снижением смертности, что представляется более актуальной задачей, чем стимулирование роста рождаемости.

Прогноз численности населения города сначала был выполнен в двух вариантах с использованием следующих параметров в расчетах:

1. Возрастные коэффициенты рождаемости и поло-возрастные коэффициенты смертности до 2010 года равны их значениям в 2005 году, а со следующих годов соответственно уменьшатся в 1,2 раза. Уменьшение коэффициентов смертности в 1,2 раза затрагивает только возрастные группы моложе трудоспособного и трудоспособного возраста, в то время как для лиц старше трудоспособного возраста коэффициенты уменьшены в 1,1 раза. Среднегодовая величина сальдо миграции до 2010 года остается отрицательной - 1000 человек, а с 2011 года равна нулю.

2. Возрастные коэффициенты рождаемости до 2010 года выше в 1,2 раза, а со следующих годов – в 1,4 раза. Поло-возрастные коэффициенты смертности до 2010 года равны их значениям в 2005 году, а в дальнейшем они уменьшатся в 1,2 раза (как в первом варианте), а с 2016 года - в 1,6 раза (для лиц старше трудоспособного возраста – в 1,3 раза). Величина среднегодового сальдо миграции до 2010 года остается отрицательной, хотя и уменьшается до 500 человек, в 2011-2015 годах – равна нулю, а с 2016 года становится положительной – 1500 человек.

Прогноз численности населения выполнялся на основе метода передвижек по 1-годовым возрастным группам мужчин и женщин от 0 до 84 лет, а лица 85 лет и старше были объединены в одну группу. В расчетах использовались коэффициенты рождаемости по 5-летним группам женщин в возрасте 15-49 лет (15-17 и 18-19 лет выделены в отдельные группы) и поло-возрастные коэффициенты смертности по 5 летним возрастным группам.

Фактическая численность населения города Таганрога приведена в таблице 2.1.1.1

Таблица 2.1.1.1. – Численность населения города Таганрога.

Наименование муниципального образования	**Численность населения на начало года, чел.**			
	2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**
Город Таганрог	249900	248700	248600	248300

В таблице 2.1.1.2 приведены результаты расчетов численности населения города на период до 2025 года.

Таблица 2.1.1.2. – Прогноз численности населения на период до 2025 года (на начало года, тыс. человек)

Прогноз численности	2010 г.	2015 г.	2020 г.	2025 г.
1 вариант	255,3	245,0	234,0	220,9
2 вариант	259,1	251,3	250,7	249,4

2.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов

Принимая во внимание существующие тенденции в строительстве, обеспеченность жильем, выданные разрешения на строительство и ввод зданий в эксплуатацию и ряд других факторов, были сформированы данные, характеризующие жилищное строительство за последние годы, которые приведены в таблице 2.1.2.1 (тыс.м^2 общей площади)

Таблица 2.1.2.1. – Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов

Годы	Этажность					Индивидуальное строительство	Всего
	9 эт. и выше	6-8 эт.	4-5 эт.	2-3 эт.	Итого		
2018	49,75	13,06	3,83	26,48	93,12	48,66	141,79
2019	26,62	3,28	2,59	8,25	40,74	95,74	136,48
2020	42,68	7,62	7,01	11,14	68,45	51,66	120,11

Реализация капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории города Таганрога осуществляется на основании:

- Краткосрочного плана реализации Региональной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области на 2014 - 2049 годы на 2020 - 2022 годы, утвержденного Постановлением Правительства Ростовской области от 16.10.2019 № 731.
- Региональной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области на 2014 - 2049 годы, утвержденной постановлением Правительства Ростовской области от 26.12.2013 № 803.

Всего в Региональную программу по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах включено 1 597 многоквартирных домов, расположенных на территории города Таганрога.

За период 2014-2020 годы в рамках Региональной программы отремонтировано 707 домов на общую стоимость 2,0 млрд. рублей.

Основные показатели по реализации капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах приведены в таблице 2.1.2.2.

Таблица 2.1.2.2 – Капитальный ремонт жилого фонда.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021
В рамках Региональной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области на 2014-2049 годы				
Работы по капитальному ремонту МКД	млн руб.	389,0	449,52	716,52
	МКД, шт.	122	267	208

Оценить объемы и перспективные показатели по капитальному ремонту индивидуально определенных зданий, зданий бюджетных организаций и коммерческих зданий не предоставляется возможным ввиду отсутствия статистической информации и планов

реализации.

2.1.3. Динамика частной жилой застройки и площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий, прогнозируемые изменения в промышленности на весь период разработки программы, с выделением этапов

Более 50% жилищного фонда размещается в 1-2-хэтажных домах (включая усадебные), 30% - в 3-5-тиэтажных домах, 20% - в 6-10 и выше этажей.

Жилищный фонд по формам собственности распределяется следующим образом:

частный - 86%, в том числе:

38% - индивидуально-определенные здания

48% - в многоквартирных жилых домах

муниципальный - 13%

государственный - 1%

По инженерному оборудованию: водоснабжением, канализацией, центральным отоплением и горячим водоснабжением оборудовано 75% фонда, ванными (душем) 73%, газом - 82%.

Общий жилищный фонд составляет 5704 тыс.м^2. Средняя обеспеченность жилищным фондом в расчете на одного жителя составляет 21 м^2. Сводная информация о жилищном фонде города Таганрога представлена в таблице 2.1.3.1.

Таблица 2.1.3.1 - Сводная информация о жилищном фонде города Таганрога

Этажность жилых домов	Всего жилищный фонд		В том числе					
	тыс.м^2	в % к тогу	В домах капитальных		Деревянных		Прочих	
			тыс.м^2	в % к итогу	тыс.м^2	в % к итогу	тыс.м^2	в % к итогу
Всего	5704	100	4171	100	874	100	659	100
в том числе: Усадебные	2042	35,8	756	18,1	702	80	584	89
1-2-х этажные	866	15,2	619	14,8	172	20	75	11
3-5-ти этажные	1684	29,5	1684	40,4	-	-		
6-10-ти эт. и выше	1112	19,5	1112	26,7	-	-		

2.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

2.2.1. Прогноз спроса на тепловую энергию

Прирост тепловых нагрузок по районам города Таганрога составит:

Центральный район.

Прирост тепловой нагрузки по району составит 49,5 Гкал/ч, из них к централизованной системе теплоснабжения – 49 Гкал/ч. и 0,5 Гкал/ч к индивидуальным система теплоснабжения. Теплоснабжение многоэтажной застройки остается от существующих реконструируемых и модернизируемых котельных, котлами большей мощности.

Восточный и Северный районы.

Ориентировочный прирост тепловой нагрузки по районам составит: 64,5 Гкал/ч + 54,5 Гкал/ч – 119,0 Гкал/ч.

Западный район.

Прирост тепловой нагрузки по району составит 17,1 Гкал/ч, в том числе от централизованных систем 12,3 Гкал/ч.

Результаты расчетов тепловых нагрузок потребителей города по районам приведены в таблице 2.2.1.1.

Таблица № 2.2.1.1 - Тепловые нагрузки потребителей

Типы жилой застройки по планировочным районам	Существующее положение		Проект			
	Общая площадь, м^2	Расход тепла, Гкал/ч	Всего		В т.ч. на новое строительство	
			Общая площадь, м^2	Расход тепла, Гкал/ч	Общая площадь, м^2	Расход тепла, Гкал/ч
I. Центральный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше этажей	260,9	23,5	590,9	53,1	330	29,7
- среднеэтажная застройка 3-5 этажей	1066,5	117,3	1246,5	137,1	180	19,8
- малоэтажная застройка 1-2 этажа	789,4	102,6	705,4	91,7	-	-
- усадебная застройка	1073,9	171,8	1053,9	168,6	-	-
Всего по району	3190,7	415,2	3596,7	450,5	510	49,5
II. Восточный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше этажей	-	-	68	6,1	68	6,1
- среднеэтажная застройка 3-5 этажей	-	-	200	2,4	200	2,4
- малоэтажная застройка 1-2 этажа	-	-	-	-	-	-
- усадебная застройка	130,8	21	480,8	76,9	350	56
Всего по району	130,8	21	748,8	85,4	618	64,5
III. Северный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше этажей	68,2	6,2	673,6	60,6	605	54,5
- среднеэтажная застройка 3-5 этажей	148,0	16,3	148	16,3	-	-
- малоэтажная застройка 1-2 этажа	51,1	6,7	51,1	6,7	-	-
- усадебная застройка	469,6	75,1	469,6	75,1	-	-
Всего по району	737,3	104,3	1342,3	158,7	605	54,5
IV. Северо-западный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше этажей	-	-	-	-	-	-
- усадебная застройка	91,7	14,7	91,7	14,7	-	-
Всего по району	91,7	14,7	91,7	14,7	-	-
V. Западный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше	782,5	70,4	919,5	82,8	137	12,3

Типы жилой застройки по планировочным районам	Существующее положение		Проект			
			Всего		В т.ч. на новое строительство	
	Общая площадь, м^2	Расход тепла, Гкал/ч	Общая площадь, м^2	Расход тепла, Гкал/ч	Общая площадь, м^2	Расход тепла, Гкал/ч
этажей						
- среднеэтажная застройка 3-5 этажей	469,5	51,6	469,5	51,6	-	-
- усадебная застройка	276	44,2	306	49	30	4,8
Всего по району	1553,5	169,5	1720,5	186,7	167	17,1
Застройка на новых территориях Восточного района						
Жилая застройка	-	-	н/д	94,9	н/д	94,9
Общественно-деловые здания	-	-	н/д	4,7	н/д	4,7
Всего по району	-	-	н/д	99,6	н/д	99,6
Застройка на новых территориях Западного района						
Жилая застройка	-	-	н/д	57,3	н/д	57,3
Общественно-деловые здания	-	-	н/д	2,9	н/д	2,9
Всего по району	-	-	н/д	60,2	н/д	60,2
Всего по городу	5704	724,7	7500	1055,8	-	345,4

Стоит отметить, что подключение потребителей к централизованному теплоснабжению целесообразно не во всех районах. В Восточном и Северо-Западном районах потребители будут получать тепловую энергию от индивидуальных источников.

В связи с тенденцией перевода потребления тепловой энергии крупнейшими предприятиями города на альтернативные виды теплоснабжения, тепловые нагрузки существующих котельных уменьшаются (котельные по адресам: ул. Ленина, 220, ул. Химическая, 11, ул. Циолковского, 40, ул. Заводская, 1). В связи с этим для обеспечения рентабельной работы котельных предложено провести реконструкцию существующих котельных, а именно:

Котельная по адресу: ул. Химическая, 11. Рассматривается предложение по реконструкции котельной с целью переключения тепловой нагрузки на отопление от котельной по адресу: ул. Комарова, 7 и ул. Попова, 6. Работа котельной по адресу; Комарова, 7, планируется только в межотопительный период для поставки горячей воды потребителям.

Котельные по адресам: ул. Ленина, 220 и ул. Заводская, 1.

На данный момент направления тепловых сетей обособленные, закольцовка и переключение не предусмотрены.

В микрорайоне «Дубки» сети, принадлежащие МУП «Городское хозяйство», от котельной с территории завода ТАГМЕТ и котельной с территории завода Красный Котельщик возможно минимальными вложениями соединить между собой, тем самым данные мероприятия позволят улучшить надежность и бесперебойность подачи тепловой энергии двух огромных микрорайонов города, исключив и уменьшив тем самым сроки остановок на ППР.

В настоящее время нерешённой проблемой остается вопрос обеспечения строительства новой блочно-модульной котельной по адресу: ул. Маршала Жукова, 1-г для отопления существующих МКД по адресу: ул. Маршала Жукова, 1-е, 1-к, 1-и, а также с учетом перспективной застройки и необходимости строительства поликлиники.

Определено место установки блочно-модульной котельной на 4 Мвт с учетом перспективной застройки по адресу: ул. Маршала Жукова, 1-г, прорабатывается вопрос формирования земельного участка для строительства котельной. Однако со стороны ПАО

«Газпром газораспределение «Ростов-на-Дону» не предоставлена техническая возможность подключения блочно-модульной котельной 4 МВт, расположенной на земельном участке по адресу: Ростовская область, город Таганрог, ул. Маршала Жукова, 1-г к сети газораспределения, в связи с дефицитом пропускной способности существующих сетей.

2.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения

Согласно произведенным расчетам общий объем водопотребления города Таганрога и прилегающих районов составит до 199 343,5 м³/сутки, в том числе:

город Таганрог 147 105,79 м³/сутки;

Азовский район 3 939,4 м³/сутки;

Мясниковский район 20 466,9 м³/сутки;

Неклиновский район 27 831,47 м³/сутки.

Общая запрашиваемая нагрузка по водоснабжению перспективных районов города Таганрога составляет:

западной части города - 21322,27 м³/сут;

МКР «Андреевский» - 9500 м³/сут.

Общая запрашиваемая нагрузка по водоснабжению сельских поселений составляет:

ОСВ с. Самбек — 850м³/сут;

ОСВ (объект: «Водоснабжение х. Мержаново и х. Морской Чулек Неклиновского района Ростовской области») - 562,42 м³/сут;

ОСВ (объект: «Строительство очистных сооружений и сетей водопровода в Приморском сельском поселении Неклиновского района») - 2012,00м³/сут;

ОСВ (объект: «Строительство очистных сооружений и разводящих сетей водоснабжения в х. Недвиговка, х.Веселый и п. Щедрый Мясниковского района Ростовской области») - 1566,63 м³/сут;

объект: «Строительство подводящего водовода к х. Рогожкино, Азовского района Ростовской области» - 241,44м³/сут.

2.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения

Оценка объемов водоотведения на период реализации настоящей Программы зависит от численности населения и развития новых территорий с соответствующей застройкой.

Объем водоотведения не является постоянной величиной и варьируется в зависимости от численности населения, времени года и ряда других показателей.

Наибольшие запрашиваемые нагрузки по водоотведению перспективных районов города Таганрога составляют:

Западной части города - 19880,84 м³/сут;

Микрорайон «Андреевский» - 9500 м³/сут.

РАЗДЕЛ 3.
Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры программного документа

3.1. Целевые показатели развития системы теплоснабжения

3.1.1. Критерии доступности для населения коммунальной услуги по теплоснабжению

Показатели экономической доступности коммунальных услуг по теплоснабжению для населения и бюджета в части их оплаты, представлены в разделе 1.1.9 Программы. Показатели, характеризующие объемы доступности тепловой энергии представлены в таблице 3.1.1.1.

Таблица 3.1.1.1. Показатели доступности тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (базовый)	2022	2023	2024	2025	2026	2028
1	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	80	81	82	83	85	87	92

3.1.2. Показатели качества поставляемого теплоносителя

Показатели качества поставляемого теплоносителя от котельных МУП «Городское хозяйство» определяются для каждого источника согласно температурным графикам и по общедомовым приборам учета тепловой энергии.

Показатели качества отражены в таблице 1.1.7.1 раздела 1 Программы.

3.1.3. Показатели степени охвата потребителей приборами учета

Показатели степени охвата потребителей приборами учета тепловой энергии с выделением многоквартирных домов и бюджетных организаций по МУП «Городское хозяйство» приведены за базовый год (2021) с перспективой до 2025 года в таблице 3.1.3.1.

В перспективе предполагается стопроцентное оснащение общедомовыми приборами учета тепловой энергии. Оценить в количественном выражении прогнозное изменение степени охвата потребителей приборами учета коммунальных ресурсов в существующей застройке не предоставляется возможным в силу влияния множества ограничивающих факторов на данный процесс: время, оппортунистическое поведение потребителей, предельно допустимые уровни повышения тарифов, недостаточно высокие нормативы и других.

Таблица 3.1.3.1. Показатели степени охвата МКД и бюджетных организаций приборами учета.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (базовый)	2022	2023	2024	2025	2026	2028
1	Доля реализации услуги теплоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	%	63,4%	68,4%	71,9%	73,9%	83,9%	85,9%	90,0%
2	Оснащенность многоквартирных домов коллективными (общедомовыми) приборами учета	%	52,2%	57,2%	60,7%	62,7%	72,7%	75,2%	80,0%
3	Оснащенность объектов бюджетной сферы и прочих потребителей приборами учета	%	11,2%	16,2%	19,7%	21,7%	31,7%	37,8%	50,0%

3.1.4. Показатели надежности системы теплоснабжения

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов центрального теплоснабжения МУП «Городское хозяйство» представлены в таблице 3.1.4.1.

Таблица 3.1.4.1. Показатели надежности системы теплоснабжения МУП «Городское хозяйство»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый)	2022	2023	2024	2025	2026	2028
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед./км	0,78	0,76	0,75	0,73	0,71	0,70	0,68
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час	ед./Гкал	0,019	0,018	0,016	0,014	0,010	0,008	0,006

3.1.5. Показатели эффективности производства и транспортировки в системе теплоснабжения

Показатели эффективности производства и транспортировки тепловой энергии приведены в таблице 3.1.5.1.

Таблица 3.1.5.1. Показатели эффективности производства и транспортировки тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый)	2022	2023	2024	2025	2026	2028
1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,86	165,86	165,65	165,36	164,75	164,55	164,00
2	Удельный расход электроэнергии, производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	тыс. кВт*ч/Гкал	-	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,060
3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	16,61	16,61	16,61	16,25	16,25	16,0

3.1.6. Показатели эффективности потребления теплоснабжения с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям

Прогноз перспективных показателей на тепловую энергию в городе Таганроге на расчетный период до 2028 года производился согласно Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.11.2010 № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений».

В соответствии с устанавливаемыми нормативами теплопотребления удельное теплопотребление жилых зданий на период до 2028, принятое для прогнозирования спроса на тепловую мощность и тепловую энергию, представлено в таблице 3.1.6.1.

Таблица 3.1.6.1. Удельное теплопотребление строящихся жилых зданий

Вид зданий	2021 год		2025 год		2028 год	
	ккал/ч/м^2	Гкал/м^2	ккал/ч/м^2	Гкал/м^2	ккал/ч/м^2	Гкал/м^2
Многоэтажный жилищный фонд						
1 этаж	66,1	0,177	54,5	0,146	46,7	0,125
2 этажа	66,1	0,177	54,5	0,146	46,7	0,125
3 этажа	66,1	0,177	54,5	0,146	46,7	0,125
4 этажа	42,3	0,114	34,9	0,094	29,9	0,080
5 этажей	42,3	0,114	34,9	0,094	29,9	0,080
6 этажей	39,9	0,107	32,9	0,088	28,2	0,076
9 этажей	38,2	0,102	31,1	0,084	26,7	0,072
10 этажей	35,8	0,096	29,7	0,080	25,2	0,068
12 этажей и выше	34,9	0,094	28,8	0,077	24,7	0,066
Индивидуальный жилищный фонд						

Вид зданий	2021 год		2025 год		2028 год	
	ккал/ч/м^2	Гкал/м^2	ккал/ч/м^2	Гкал/м^2	ккал/ч/м^2	Гкал/м^2
-	66,1	0,177	54,5	0,146	46,7	

Удельное потребление воды на горячее водоснабжение на одного человека для строящихся зданий поэтапно составит с 2021 года – 85 л/сут. на 1 чел.

В связи с тем, что на территории города Таганрога преобладает усадебная застройка и единая система централизованного теплоснабжения отсутствует (на территории города действует 152 котельных мощностью до 5 Гкал/ч; 6 котельных мощностью от 6 до 15 Гкал/ч и 14 котельных мощностью более 15 Гкал/ч, которые являются изолированными между собой) применить в полном объеме снижение удельного потребления горячей воды, достигаемого за счет переноса узла приготовления горячей воды из ЦТП в индивидуальные тепловые пункты (далее – ИТП) в зданиях по мере износа оборудования в ЦТП и внутриквартальных сетей горячего водоснабжения, не представляется возможным.

В Программе принимается, что снижение будет происходить поэтапно. Аналогичное снижение предусмотрено для отопительной нагрузки.

3.1.7. Показатели воздействия на окружающую среду

Показатели воздействия на окружающую среду указаны в разделе 1 Программы.

Состав и объем выбросов загрязняющих веществ на источниках тепловой энергии МУП «Городское хозяйство», оказывающих негативное влияние на окружающую среду, представлены в таблице 3.1.7.1.

Таблица 3.1.7.1 Состав и объем выбросов загрязняющих веществ на источниках тепловой энергии МУП «Городское хозяйство»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Факт 2020	Прогнозный период						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	66463	59487	59487	59487	59487	58195	58195	58195
	то же в % от полезного отпуска	% от полезного отпуска тепловой энергии	23,98	16,61	16,61	16,61	16,61	16,25	16,25	16,0
2	Выбросы CO_2 при сжигании топлива на источниках тепловой энергии в централизованной системе теплоснабжения, в т.ч.:	тонн	212,02	208,508	212,023	210,213	209,859	209,539	209,539	209,539
3	при сжигании природного газа	тонн	212,02	208,508	212,023	210,213	209,859	209,539	209,539	209,539

3.2. Целевые показатели развития системы водоснабжения

3.2.1. Критерии доступности для населения коммунальной услуги по водоснабжению

Доля населения, охваченного централизованным водоотведением, составляет 84,9%.

3.2.2. Показатели качества поставляемого водоснабжения

Фактические показатели качества поставляемого водоснабжения приведены в таблице 3.2.2.1.

Таблица 3.2.2.1. Фактические показатели качества поставляемого водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя		
			Факт 2019г.	Факт 2020г.	План (утверждено РСТ РО) 2021г.
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-	0
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	12,73	13,27	-

3.2.3. Показатели степени охвата потребителей приборами учета

Показатели степени охвата потребителей приборами учета приведены в таблице 3.2.3.1.

Таблица 3.2.3.1 Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета

№ п/п	Наименование	2019 год Значение, %	2020 год Значение, %	2021 год (ожидаемый) Значение, %
1	Обеспеченность приборами учета воды потребителей питьевой и технической воды	87,8	88,7	89,0
2	Оснащенность многоквартирных домов коллективными (общедомовыми) приборами учета воды	36,5	36,5	36,5
3	Оснащенность квартир в многоквартирных домах индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета воды	76,5	79,2	79,2
4	Оснащенность жилых домов индивидуальными приборами учета воды	80,6	82,5	83,3
5	Доля реализации услуги водоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	84,8	93,8	93,8
5.1	население	79,5	81,2	81,2
5.2	бюджет	99,3	99,3	99,9
5.3	прочие	96,6	99,6	96,6

3.2.4. Показатели надежности водоснабжения

Показатели надежности водоснабжения приведены в таблице 3.2.4.1.

Таблица 3.2.4.1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Значения показателей								
			Факт		утв. РТС РО	Плановые значения					
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2028
1	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	ед./км	1,39	1,45	1,24	1,36	1,28	1,19	1,10	1,02	0,85

3.2.5. Показатели эффективности производства и транспортировки воды

Показатели эффективности производства и транспортировки воды приведены в таблицах 3.2.5.1. - 3.2.5.2.

Таблица 3.2.5.1 Удельный расход электрической энергии

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019г.		2020г.		2021г.
			План	Факт	План	Факт	План (Утверждено РСТ РО)
1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды	кВт-ч/тыс.м³	1,38	1,19	1,38	1,16	1,38
2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	кВт-ч/тыс.м³	-	0,37	-	0,39	-

Таблица 3.2.5.2 Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Значения показателей								
			Факт		утв. РТС РО	Плановые значения					
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2028
1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в результате повышения уровня безаварийной работы при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	45,11	49,8	42	47,4	44,9	42,5	40,0	39,4	38,3

3.2.6. Показатели эффективности потребления водоснабжения с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям

Показатели эффективности потребления водоснабжения приведены в таблице 3.2.6.1.

Таблица 3.2.6.1 Показатели эффективности потребления водоснабжения

Показатели	Факт 2019	Факт 2020	Ожидаемый 2021
Население, всего, в т.ч.:	**3,86**	**3,95**	**4,05**
частный сектор, чел./м³	3,74	3,83	3,97
ведомственный жилой фонд, чел./м³	3,47	3,17	3,07
садоводческие товарищества, чел./м³	16,33	18,02	19,20
ЖСК, ТСЖ, УК, чел./м³	3,77	3,91	3,90
МКД, чел./м³	3,78	3,87	3,95
Бюджетные организации, тыс.м³ в год	**696,10**	**602,67**	**602,67**

3.2.7. Показатели воздействия на окружающую среду

Негативное воздействие на окружающую среду система водоснабжения не оказывает.

3.3. Целевые показатели развития системы водоотведения

3.3.1. Критерии доступности для населения коммунальной услуги по водоотведению

Доля населения, охваченная услугами по водоотведению, составляет 84,9%.

3.3.2. Показатели качества водоотведения

Показатели очистки сточных вод приведены в таблице 3.3.3.1.

Таблица 3.3.2.1. Показатели очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя		
			Факт 2019 г.	Факт 2020 г.	План (утверждено РСТ РО) 2021г.
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения		0,1	0	-

3.3.3. Показатели степени охвата потребителей приборами учета

Информация о доле реализации услуги водоотведения по приборам учета приведена в таблице 3.3.3.1.

Таблица 3.3.3.1. Доля реализации услуги водоотведения по приборам учета

№ п/п	Наименование	2019 год Значение, %	2020 год Значение, %	2021 год (ожидаемый) Значение, %
1	Доля реализации услуги водоотведения по приборам учета, всего, в т.ч.:	85,6	86,2	82,5
1.1	население	77,5	77,3	74,5
1.2	бюджет	99,3	99,3	99,9
1.3	прочие	96,6	99,6	96,6

3.3.4. Показатели надежности системы водоотведения

Показатели надежности системы водоотведения приведены в таблице 3.3.4.1.

Таблица 3.3.4.1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№	Показатели	Ед. изм.	Значения показателей								
			Факт		утв. РТС РО	Плановые значения					
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2028
1	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км	25,97	35,65	-	33,1	30,6	28,0	25,5	22,9	17,8

3.3.5. Показатели эффективности производства и транспортировки в системе водоотведения

Показатели эффективности производства и транспортировки в системе водоотведения приведены в таблице 3.3.5.1.

Таблица 3.3.5.1. Показатели эффективности производства и транспортировки в системе водоотведения

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019г.		2020г.		2021г.
			План	Факт	План	Факт	План (Утверждено РСТ РО)
1	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км	-	25,97	-	35,65	-
2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт-ч/м³	0,87	0,83	0,87	0,86	0,87
3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	кВт-ч/м³	-	0,46	-	0,46	-

3.3.6. Показатели эффективности водоотведения с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям

Показатели эффективности водоотведения с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям приведены в таблице 3.3.6.1.

Таблица 3.3.6.1. Показатели эффективности водоотведения с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям

Показатели	Факт 2019	Факт 2020	Ожидаемый 2021
Население, всего, в т.ч.:	**3,85**	**3,90**	**3,82**
частный сектор, чел./м³	4,10	4,14	4,10
ведомственный жилой фонд, чел./м³	3,47	3,17	3,07
ЖСК, ТСЖ, УК, чел./м³	3,77	3,91	3,90
МКД, чел./м³	3,77	3,83	3,75
Бюджетные организации, тыс.м³ в год	**661,74**	**570,47**	**570,47**

3.3.7. Показатели воздействия на окружающую среду

Показатели воздействия на окружающую среду указаны в разделе 1.3.8 Программы.

РАЗДЕЛ 4.
Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей программного документа

4.1. Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения

МУП «Городское хозяйство» разработана инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2022-2026 годы с целью повышения надежности и качества предоставления услуг по отоплению и горячему водоснабжению в объемах, необходимых для нужд потребителей, а также снижения затрат на производство и передачу тепловой энергии.

Инвестиционная программа утверждена постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.10.2021 № 52/56 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «Городское хозяйство» (ИНН 6154094137), г. Таганрог, в сфере теплоснабжения на 2022-2025 годы».

С момента начала хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения с 2017 г. по 2020 г. в хозяйственное ведение МУП «Городское хозяйство» переданы объекты городского имущества, которые по предписаниям Ростехнадзора и степени износа требуют замены или выполнения работ по капитальному ремонту. В Инвестиционную программу включены:

1. Мероприятия по строительству новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей:

- 9 подвальных котельных по следующим адресам: ул. Щаденко, 19-а, ул. Чехова, 49; 74; 154, ул. Фрунзе, 62/3, ул. Александровская, 68/пер. Лермонтовский, 21, пер. Гоголевский, 43/ ул. Р.Люксембург, 127, пер. Лермонтовский, 26, Транспортная, 113. Данные котельные встроены в подвалы многоквартирных жилых домов и, согласно действующего законодательства - п. 7.1 СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и п. 1.8 СНиП П-35-76 «Котельные установки», должны быть вынесены из подвальных помещений.
- 8 модульных котельных с истекшим срокам эксплуатации бытовых котлов (до 12 лет), установленных в котельных, и отсутствием запасных частей к данным котла, а также отсутствием возможности закупки котлов с соответствующими габаритными размерами и давлением теплоносителя, т.к. заводы изготовители прекратили производство. Адреса модульных котельных: ул. Александровская, 109; Р. Люксембург, 153; 38; Социалистическая, 7/2; Петровская, 90; 104; Фрунзе, 35; 79/4.

2. 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:

2.1. Мероприятия по предписаниям Ростехнадзора, которые требуют значительных финансовых средств:

- Замена трубопровода тепловой сети ул. П. Тольятти от ТК 3 до ТК-48 от котельной по ул. Ленина, 220.
- Замена трубопровода тепловой сети ЦО по ул. Ленина, 212/4, ул. Ленина, 212-б от котельной по ул. Ленина, 220.
- Замена трубопровода тепловой сети ЦО от Николаевского шоссе, 6-а до ул. Комарова, 4/2 от котельной по ул. Химическая, 11.
- Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Дзержинского от ТК-7 до ТК-11 от котельной по ул. Заводская, 1.
- Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Москатова, 1 от ТК-45 до ЦТП по ул. Шаумяна, 20/1 от котельной по ул. Заводская, 1.
- Замена автоматики на котельной ул. Кольцовская, 112-1.
- Замена автоматики на котельной ул. Комарова, 7.

- Установка УУТЭ на котельных.
- Техническое диагностирование тепловых сетей, отработавших расчетный ресурс.

2.2. Внедрение высоковольтных частотных приводов на насосное оборудование котельной по адресу: город Таганрог, ул. Заводская, 1. В целях экономии электрической энергии.

Помимо мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой, необходима реализация следующих мероприятий:

Ликвидация подвальных котельных:

- Монтаж модульной котельной Шаумяна, 15.
- Монтаж модульной котельной Шаумяна, 16.
- Монтаж модульной котельной Шаумяна, 27.

Реконструкция трубопроводов тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов:

- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул.Чехова, 154, ул.Транспортная, 113, пер.Контрольный, 6, ул.Дзержинского, 31,ул. Октябрьская, 44, ул.Фрунзе 146-а.
- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: Б.Проспект, 48-а, ул.Комарова, 7, ул.Циолковского, 40, ул.Кольцовская, 112-1, ул.Попова, 6-2.
- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул.Бабушкина, 43, ул.Щаденко, 19-а, ул.Чехова, 74, ул.Шаумяна, 15, ул.Шаумяна, 16, ул.Шаумяна, 27, ул.Александровская 68
- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул. Лермонтовский,26, ул. Александровская, 109,ул. Инструментальная, 23-7, пер. Комсомольский сп., 2-к, ул. Мариупольское ш., 54, ул. Петровская, 104, ул. Петровская, 90
- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул. Р.Люксембург 153 , ул.Р.Люксембург 38, пер.Смирновский, 137-4, пер.Социалистическая, 7-2, ул.Фрунзе 35, ул.Фрунзе, 62/3, ул.Фрунзе, 79-4
- Реконструкция тепловых сетей от котельных сторонних организаций ТСО по адресам: пер. 7-й Новый, 89, ул. Инициативная, 46, ул.Инициативная, 54, пер. Полуротный, 18, ул.Энгельса, 7, ул.Седова 10-1, Тепловые сети от котельных АО ТЭПТС «Теплоэнерго».

Мероприятия, направленные на достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:

- Монтаж линий резервного электрического питания к котельным
- Ремонт дымовой трубы котельной по адресу: ул.Химическая,11 (Зона теплоснабжение №12, собственник ООО «ТЭК»)
- Приобретение в муниципальную собственность котельной ООО «ТЭК»
- Приобретение в муниципальную собственность котельной ООО «БРИГ»
- Установка УУТЭ на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по тепловым сетям в зоне теплоснабжения №5 от котельной по ул.Ленина,220 (ООО «БРИГ») по направлениям: 1) Московская– П.Тольятти; 2) Московская – С.Лазо, 1/3, 1/4, С.Лазо; 3) 1-я Котельная; 4) Каркасный, жил. массив 7-е Медобъединение.

Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов:

- Модернизация (реконструкция) котельной Циолковского, 40
- Модернизация (реконструкция) котельной Б.Проспект, 48-а
- Модернизация (реконструкция) котельной Бабушкина, 43
- Модернизация (реконструкция) котельной Дзержинского, 31
- Модернизация (реконструкция) котельной Инструментальная, 23-7,
- Модернизация (реконструкция) котельной Кольцовская, 112-1

- Модернизация (реконструкция) котельной Комарова, 7
- Модернизация (реконструкция) котельной Мариупольское шоссе, 54
- Модернизация (реконструкция) котельной Октябрьская, 44
- Модернизация (реконструкция) котельной Попова, 6-2
- Модернизация (реконструкция) котельной Редутный, 4-1
- Модернизация (реконструкция) котельной Смирновский, 137-4
- Модернизация котельной Заводская, 1, замена 4 котлов ПТВМ-50 и установка 16 насосов с частотным приводом.
- Модернизация котельной Химическая, 11, замена 2 котлов ПТВМ-30 и установка 5 насосов с частотным приводом.
- Модернизация котельной Ленина, 220, замена 3 котлов ПТВМ-50 и установка 8 насосов с частотным приводом.

Строительство котельных и тепловых сетей в целях подключения потребителей

- Строительство модульной котельной для отопления МКД по адресу: Смирновский, 52 мощностью 0,3 МВт
- Строительство модульной котельной на 4 Мвт по адресу: Маршала Жукова,1-г для отопления МКД ул.М.Жукова,1-е,1-и,1-к с учетом перспективной застройки микрорайона.

Сводный перечень мероприятий и затраты на их реализацию приведён в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1. Сводный перечень мероприятий и затраты на их реализацию

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб.	Стоимость единицы вводимой мощности (тыс. руб.)	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
Раздел 1. Ликвидация подвальных котельных.											
1.1	Монтаж модульной котельной Р. Люксембург, 127/пер. Гоголевский, 43	Сооружение	0,745 Гкал/ч, 1975 г.-Кап.Рем.-1995 г. , 65%.	0,2 МВт	1 678,15	8 390,73 за 1 МВт	2022 год	2022 год	2022 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
1.2	Монтаж модульной котельной Чехова, 154	Сооружение	1,12 Гкал/ч, 1970 г., 65%.	1,0 МВт	8 390,73	8 390,73 за 1 МВт	2022 год	2022 год	2022 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
1.3	Монтаж модульной котельной Чехова, 49	Сооружение	0,78 Гкал/ч, 1971г., 65%	0,6 МВт	5 034,44	8 390,73 за 1 МВт	2022 год	2022 год	2022 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
1.4	Монтаж модульной котельной Фрунзе, 62/3	Сооружение	1,28 Гкал/ч, 1989 г., 65%.	1,3 МВт	10 578,75	8 390,73за 1 МВт	2023 год	2023 год	2023 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
1.5	Монтаж модульной котельной Чехова, 74	Сооружение	1,416 Гкал/ч, 1974 г., 65%.	1,2 МВт	9 866,29	8 390,73 за 1 МВт	2023 год	2023 год	2023 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу

№ п/п	Наименование	н и я ,	в в о л	н о с т	р и я т и	и м о ж а т а	Г о с у	д а	ю + э	Примечание.
1.6	Монтаж модульной котельной Щаденко, 19 а	Сооружение	1,0 Гкал/ч, 1969г., 65%	0,8 МВт	6 712,57	8 390,73за 1 МВт	2023 год	2023 год	2023 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
1.7	Монтаж модульной котельной Александровская,68/пер. Лермонтовский,21	Сооружение	1,674 Гкал/ч, 1990 г., 65%.	2,0 МВт	15 093,25	7 546,63 за 1 МВт	2024 год	2024 год	2024 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
1.8	Монтаж модульной котельной Лермонтовский, 26	Сооружение	0,54 Гкал/ч, 1978 г., 65%.	0,4 МВт	3 356,29	8 390,73 за 1 МВт	2024 год	2024 год	2024 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
1.9	Монтаж модульной котельной Транспортная, 113	Сооружение	0,94 Гкал/ч, 1964 г., 65%	1,5 МВт	11 953,04	7 968,70 за 1 МВт	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
1.10	Монтаж модульной котельной Шаумяна, 15	Сооружение	1,96 Гкал/ч,2007 г., 62%	0,2 МВт	12 548,52	62 742,60 за 1 МВт	2026 год	2026 год	2026 год		
1.11	Монтаж модульной котельной Шаумяна, 16	Сооружение	1,96 Гкал/ч,2007 г., 62%	0,2 МВт	12 548,52	62 742,60 за 1 МВт	2026 год	2026 год	2026 год		
1.12	Монтаж модульной котельной Шаумяна, 27	Сооружение	1,96 Гкал/ч,2007 г., 62%	0,2 МВт	12 548,52	62 742,60 за 1 МВт	2026 год	2026 год	2026 год		
	Итого:				**110 309,08**						
Раздел 2. Реконструкция трубопроводов тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов											

№ п/п	Наименование	ния,	вводности	риятиди	мо	ата	Госу	даию + э	Примечание.
2.1	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул.Чехова, 154, ул.Транспортная, 113, пер.Контрольный, 6, ул.Дзержинского, 31,ул. Октябрьская, 44, ул.Фрунзе 146-а.	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 64%	12,51	437 818,16	34997,46	2023 год	2023 год	2023 год	
2.2	Замена трубопровода тепловой сети ул. П.Тольятти от ТК-3 до ТК-48 от котельной ул. Ленина, 220.	Линейный объект	Диаметр 426, 325, 273, 219 мм, износ 62%	1,07	38 265,73	35 762,36 за 1 км	2024 год	2024 год	2024 год	МУП «Городское хозяйство»	
2.3	Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Ленина, 212/4 - 212-б от котельной ул. Ленина, 220.	Линейный объект	Диаметр 325 мм, износ 60%	0,2	5 996,61	29 983,045 за 1 км	2024 год	2024 год	2024 год	МУП «Городское хозяйство»	
2.4	Замена трубопровода тепловой сети ЦО от Никоаевского шоссе, 6-а до Коморова, 4/2 от котельной по ул. Химическая, 11.	Линейный объект	Диаметр 273, 219 мм, износ 63%	0,6	15 652,28	26 087,133 за 1 км	2024 год	2024 год	2024 год	МУП «Городское хозяйство»	
2.5	Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Дзержинского от ТК-7 до ТК-11 от котельной Заводская, 1.	Линейный объект	Диаметр 273 мм, износ 63%	0,31	16 483,23	53 171,71 за 1 км	2024 год	2024 год	2024 год	МУП «Городское хозяйство»	

№ п/п	Наименование	ния,	вводности	риятиди	мой	та	Госуда	ию + э	Примечание.
2.6	Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Москатова, 1 от ТК-45 до ЦТП по ул. Шаумяна, 20/1 от котельной Заводская, 1.	Линейный объект	Диаметр 219 мм, износ 63%	0,4	16 277,24	40 693,10 за 1 км	2024 год	2024 год	2024 год	МУП «Городское хозяйство»	
2.7	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам:Б.Проспект, 48-а, ул.Комарова, 7, ул.Циолковского, 40, ул.Кольцовская, 112-1, ул.Попова, 6-2.	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 65%	16,44	576 392,57	35060,38	2024 год	2024 год	2024 год		
2.8	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам:ул.Бабушкина, 43, ул.Щаденко, 19-а, ул.Чехова, 74, ул.Шаумяна, 15, ул.Шаумяна, 16, ул.Шаумяна, 27, ул.Александровская 68	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 64%	13,42	471 152,61	35108,24	2025 год	2025 год	2025 год		

№ п/п	Наименование	ния,	ввод	ност	рияти	димо	ата	Госу	дани	ю + э	Примечание.
2.9	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: улЛермонтовский,26, ул. Александровская, 109,ул. Инструментальная, 23-7, пер.Комсомольский сп., 2-к, ул.Мариупольское ш., 54, ул.Петровская, 104, ул.Петровская, 90	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 64%	11,97	421 216,62	35189,36	2026 год	2026 год	2026 год		
2.10	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул. Р.Люксембург 153 , ул.Р.Люксембург 38, пер.Смирновский, 137-4, пер.Социалистическая, 7-2, ул.Фрунзе 35, ул.Фрунзе, 62/3, ул.Фрунзе, 79-4	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 64%	30,81	1 066 627,29	34619,52	2027 год	2027 год	2027 год		

№ п/п	Наименование	н и я ,	в в о л	н о с т	р и я т и	и м о ?	а т а	Г о с у	д а	и ю + э ?	Примечание.
2.11	Реконструкция тепловых сетей от котельных сторонних организаций ТСО по адресам: пер. 7-й Новый, 89, ул. Инициативная, 46, ул.Инициативная, 54, пер. Полуротный, 18, ул.Энгельса, 7, ул.Седова 10-1, Тепловая сеть от котельных АО ТЭПТС "Теплоэнерго".	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 65%	18,77	656 732,47	34988,41	2028 год	2028 год	2028 год		
	Итого:			**93,99**	**3 722 614,80**	39 606,50					
Раздел 3. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
3.1	Монтаж линий резервного электрического питания к котельным	Линейный объект	-	23 линии	3 000,00	130,43	2022 год	2022 год	2022 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
3.2	Ремонт дымовой трубы котельной по адресу: ул.Химическая,11 (Зона теплоснабжение №12, собственник ООО «ТЭК»)	сооружение	Кирпич 80 м, 1964 г., 65-70 %	-	11 261,00	11261,00 за ед.	2022 год	2022 год	2022 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
3.3	Приобретение в муниципальную собственность котельной ООО «ТЭК»	-	70 Гкал/ч, год 1964 г., 62%	-	30 000,00	-	2022 год	2022 год	2022 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	

№ п/п	Наименование	ния,	вводность	риятиди	мойата	Госуда	ию + э	Примечание.
3.4	Приобретение в муниципальную собственность котельной ООО «БРИГ»	-	150 Гкал/ч, год	-	50 000,00	-	2023 год	2023 год	2023 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
3.5	Замена автоматики на котельной ул. Кольцовская, 112-1	газовое оборудование	-	1 котельная	1 186,75	-	1186,75 за ед.	2022 год	2022 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
3.6	Замена автоматики на котельной ул. Комарова, 7	газовое оборудование	-	1 котельная	4 063,13	-	4063,13 за ед.	2022 год	2022 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
3.7	Установка УУТЭ на котельных МУП «Городское хозяйство» по следующим адресам: Дзержинского, 31; Комарова, 7; Кольцовская, 112.	оборудование	-	3 еденицы	2 916,67	972,223 за ед.	2022 год	2022 год	2022 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
3.8	Установка УУТЭ на котельных МУП «Городское хозяйство» по следующим адресам: Бабушкина, 43; Фрунзе, 62/3; попова, 6/2.	оборудование	-	3 еденицы	2 916,67	972,223 за ед.	2023 год	2023 год	2023 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
3.9	Установка УУТЭ на котельных МУП «Городское хозяйство» по следующим адресам: Смирновсский, 137/4; Мариупольское шоссе, 54; Р. Люксембург, 153.	оборудование	-	3 еденицы	2 916,67	972,223 за ед.	2024 год	2024 год	2024 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу

№ п/п	Наименование	н и я ,	в в о л	н о с т	р и я т и	и м о	а т а	Г о с у	д а	и ю + э	Примечание.
3.10	Установка УУТЭ на котельных МУП «Городское хозяйство» по следующим адресам: Заводская, 1; Циолковского, 40.	оборудование	-	2 еденицы	2 083,33	1041,665 за ед.	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
3.11	Установка УУТЭ на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по тепловым сетям в зоне теплоснабжения №5 от котельной по ул.Ленина,220 (ООО «БРИГ») по направлениям: 1) Московская– П.Тольятти; 2) Московская – С.Лазо, 1/3, 1/4, С.Лазо; 3) 1-я Котельная; 4) Каркасный, жил. массив 7-е Медобъединение	оборудование	-	6 единиц	3 600,00	600 за единицу	2022	2022	2022	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
	Итого:				**113 944,22**						
Раздел 4. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов											
4.1	Модернизация (реконструкция) котельной Циолкоского, 40	здание	21,6 Гкал/ч, 1969 г., 65-70 %	17,46 МВт	78 800,00	4 513,17 тыс. руб. за 1 МВт.	2023 год	2023 год	2023 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	

№ п/п	Наименование	н и я ,	в в о л	н о с т	р и я т и	и м о ж	а т а	Г о с у	д а	ю + э	Примечание.
4.2	Модернизация (реконструкция) котельной Б.Проспект, 48	здание	2,8 Гкал/ч, 1976 г., 62%	3,6 Мвт	27 975,02	7 770,83 тыс. руб. за 1 МВт.	2023 год	2023 год	2023 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.3	Модернизация (реконструкция) котельной Бабушкина, 43	здание	3,63 Гкал/ч, до 1988 г., 62%	4,3 Мвт	30 038,74	6 985,75 тыс. руб. за 1 МВт.	2023 год	2023 год	2023 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.4	Модернизация (реконструкция) котельной Дзержинского, 31	здание	1,95 Гкал/ч, 1988 г., 62%	2 Мвт	19 130,68	9 565,34 тыс. руб. за 1 МВт.	2023 год	2023 год	2023 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.5	Модернизация (реконструкция) котельной Инструментальная, 23-7,	здание	4,3 Гкал/ч, 1999 г., 62%	4 Мвт	29 288,88	7 322,22 тыс. руб. за 1 МВт.	2024 год	2024 год	2024 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.6	Модернизация (реконструкция) котельной Кольцовская, 112-1	здание	0,94 Гкал/ч, 1994 г., 62%	0,5 Мвт	5 343,44	10 686,88 тыс. руб. за 1 МВт.	2024 год	2024 год	2024 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.7	Модернизация (реконструкция) котельной Комарова, 7	здание	7,12 Гкал/ч, 1966 г., 62%	7 Мвт	44 435,00	6 347,85 тыс. руб. за 1 МВт.	2024 год	2024 год	2024 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	

№ п/п	Наименование	н и я ,	в в о л	н о с т	р и я т и	и м о ж а т а	Г о с у	д а	ю + э	Примечание.
4.8	Монтаж модульной котельной Александровская, 109		0,258 Гкал/ч, 2007 год, 60%	0,3 МВт	2 457,62	8 192,07 тыс. руб. за 1 МВт	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
4.9	Монтаж модульной котельной Р.Люксембург, 153		0,258 Гкал/ч, 2006 год, 61%	0,14 Мвт	1 146,89	8 192,07 тыс. руб. за 1 МВт	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
4.10	Монтаж модульной котельной Социалистическая, 7-2		0,258 Гкал/ч, 2006 год, 60%	0,3 Мвт	2 457,62	8 192,07 тыс. руб. за 1 МВт	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
4.11	Монтаж модульной котельной Петровская, 90		0,430 Гкал/ч, 2004 год, 63%	0,5 Мвт	4 096,04	8 192,08 тыс. руб. за 1 МВт	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
4.12	Монтаж модульной котельной Фрунзе, 35		0,129 Гкал/ч, 2006 год, 60%	0,2 Мвт	1 638,41	8 192,05 тыс. руб. за 1 МВт	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
4.13	Монтаж модульной котельной Петровская, 104		0,215 Гкал/ч, 2004 год, 63%	0,5 МВт	4 096,04	8 192,08 тыс. руб. за 1 МВт	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
4.14	Монтаж модульной котельной Р.Люксембург, 38		0,258 Гкал/ч, 2006 год, 60%	0,4 Мвт	3 276,83	8 192,08 тыс. руб. за 1 МВт	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу
4.15	Монтаж модульной котельной Фрунзе, 79-4		0,086 Гкал/ч, 2002 год, 65%	0,1 Мвт	819,21	8 192,10 тыс. руб. за 1 МВт	2025 год	2025 год	2025 год	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу

№ п/п	Наименование	н и я ,	в в о л	н о с т	р и я т и	и м о ж	а т а	Г о с у	д а	и ю + э	Примечание.
4.16	Модернизация (реконструкция) котельной Мариупольское шоссе, 54	здание	0,156 Гкал/ч, 1970 г., 62%	0,15 Мвт	1 603,04	10 686,93 тыс. руб. за 1 МВт.	2026 год	2026 год	2026 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.17	Модернизация (реконструкция) котельной Октябрьская, 44	здание	4,3 Гкал/ч, 1968 г., 62%	3 Мвт	25 331,35	8 443,78 тыс. руб. за 1 МВт.	2026 год	2026 год	2026 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.18	Модернизация (реконструкция) котельной Попова, 6-2	здание	0,78 Гкал/ч, 1977 г., 62%	1,2 Мвт	12 555,11	10 462,59 тыс. руб. за 1 МВт.	2026 год	2026 год	2026 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.19	Модернизация (реконструкция) котельной Редутный, 4-1	здание	0,168 Гкал/ч, 2001 г., 62%	0,2 Мвт	2 137,38	10 686,90 тыс. руб. за 1 МВт.	2027 год	2027 год	2027 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.20	Модернизация (реконструкция) котельной Смирновский, 137-4	здание	22,5 Гкал/ч, 1988 г., 62%	10 Мвт	69 188,44	6 918,84 тыс. руб. за 1 МВт.	2027 год	2027 год	2027 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.21	Модернизация котельной Заводская, 1, замена 4 котлов ПТВМ-50 и установка 16 насосов с частотным приводом.	оборудование	200 Гкал/ч, 1994 г., 62%	200 Мвт	202 000,00	1 010,00 тыс. руб. за 1 МВт.	2027 год	2027 год	2027 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	

№ п/п	Наименование	н и я ,	в в о л	н о с т	р и я т и	и м о ?	а т а	Г о с у	д а	ю + э ?	Примечание.
4.22	Модернизация котельной Химическая, 11, замена 2 котлов ПТВМ-30 и установка 5 насосов с частотным приводом.	оборудование	70 Гкал/ч, 1982 г., 62%	70 Мвт	780 000,00	11 142,85 тыс. руб. за 1 МВт.	2028 год	2028 год	2028 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
4.23	Модернизация котельной Ленина, 220, замена 3 котлов ПТВМ-50 и установка 8 насосов с частотным приводом.	оборудование	150 Гкал/ч, 1964 г., 62%	150	100 000,00	666,66 тыс. руб. за 1 МВт.	2028 год	2028 год	2028 год	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	
	Итого:				**1 447 815,74**						
Раздел 5. Строительство котельных и тепловых сетей в целях подключения потребителей.											
5.1	Строительство модульной котельной для отопления МКД по адресу: Смирновский, 52 мощностью 0,3 МВт	сооружение	-	0,3 МВт	3020,66	10068,87	2027 год	2027 год	2028 год	Администрация города Таганрога	
5.2	Строительство модульной котельной на 4 Мвт по адресу: Маршала Жукова,1-г для отопления МКД ул.М.Жукова,1-е,1-и,1-к с учетом перспективной застройки микрорайона	здание	-	4,0 МВт	32000,00	8000,00	2027 год	2027 год	2028 год		
	Итого:				**35 020,66**						
	Всего:				**5 429 704,50**						

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение надёжности и энергетической эффективности согласно программе энергосбережения предприятия приведён в таблице 4.1.2.

Таблица 4.1.2. - Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение надёжности и энергетической эффективности

№ п/п в инвестиционной программе	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы																DPP, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. измер.	всего по годам экономия в указанной	2022			2023			2024			2025			2026				2022	2023	2024	2025	2026
				в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб						
2.2.	**Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, передачи тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия**																						
2.2.1	Монтаж модульной котельной Александровская, 68	тыс. м³	131,79										65,9	74,37	0,5	65,9	74,37	0,51	22,74	0	0	15,94	0	0
2.2.2	Монтаж модульной котельной Гоголевский,43	тыс. м³	147,97				36,99	41,75	0,26	36,99	41,75	0,27	36,99	41,75	0,28	36,99	41,75	0,29	6,23	1,78	0	0	0	0
2.2.3	Монтаж модульной котельной Лермонтовский, 26	тыс. м³	55,91								0		27,96	31,55	0,21	27,96	31,55	0,22	13,83	0	0	3,56	0	0
2.2.4	Монтаж модульной котельной Фрунзе,62/3	тыс. м³	149,82							49,94	56,36	0,37	49,94	56,36	0,38	49,94	56,36	0,39	22,01	0	11,21	0	0	0
2.2.5	Монтаж модульной котельной Чехова, 154	тыс. м³	121,07				30,27	34,16	0,22	30,27	34,16	0,22	30,27	34,16	0,23	30,27	34,16	0,24	27,24	8,91	0	0	0	0
2.2.6	Монтаж модульной котельной Чехова,49	тыс. м³	42,28				10,57	11,93	0,08	10,57	11,93	0,08	10,57	11,93	0,08	10,57	11,93	0,08	38,55	5,34	0	0	0	0
2.2.7	Монтаж модульной	тыс. м³	110,32							36,77	41,5	0,27	36,77	41,5	0,28	36,77	41,5	0,29	26,08	0	10,46	0	0	0

№ п/п в инвестиционной программе	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы																		DPP, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. измер.	Всего по годам экономия в указанной в указанной размерности	2022			2023			2024			2025			2026				2022	2023	2024	2025	2026
					т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб							
	котельной котельной Чехова,74																								
2.2.8	Монтаж модульной котельной Щаденко,19-а	тыс. м³	51,7							17,23	19,45	0,13	17,23	19,45	0,13	17,23	19,45	0,13	33,45	0	7,12	0	0	0
2.2.9	Монтаж модульной котельной Транспортная, 113	тыс. м³	30,53													30,53	34,45	0,24	32,26	0	0	0	12,66	0
2.2.10	Монтаж модульной котельной Александровская, 109	тыс. м³	12,59													12,59	14,21	0,1	19,3	0	0	0	2,52	0
2.2.11	Монтаж модульной котельной Р.Люксембург, 153	тыс. м³	3,15													3,15	3,56	0,02	30,1	0	0	0	1,17	0
2.2.12	Монтаж модульной котельной Социалистическая, 7-2	тыс. м³	9,81													9,81	11,07	0,08	23,23	0	0	0	2,52	0
2.2.13	Монтаж модульной котельной Петровская, 90	тыс. м³	17,6													17,6	19,86	0,14	22,02	0	0	0	4,2	0

№ п/п в инвестиционной программе	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы																		DPP, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. измер.	всего по годам экономия в указанной в указанной размерности	2022			2023			2024			2025			2026				2022	2023	2024	2025	2026
					т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб							
2.2.14	Монтаж модульной котельной Фрунзе, 35	тыс. м³	6,47													6,47	7,3	0,05	23,41	0	0	0	1,68	0
2.2.15	Монтаж модульной котельной Петровская, 104	тыс. м³	9,28													9,28	10,47	0,07	34,09	0	0	0	4,2	0
2.2.16	Монтаж модульной котельной Р.Люксембург, 38	тыс. м³	11,84													11,84	13,36	0,09	24,95	0	0	0	3,36	0
2.2.17	Монтаж модульной котельной Фрунзе, 79-4	тыс. м³	2,43													2,43	2,74	0,02	29,72	0	0	0	0,89	0
4.2	Ремонт трубопровода тепловой сети ул. П.Тольятти от ТК 3 до ТК-48 от котельной по ул. Ленина, 220		160,72										80,36	90,69	0,61	80,36	90,69	0,63	31,97	0	0	31,89	0	0
4.3	Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО ул. Ленина,212/4-ул. Ленина,212б от котельной по ул. Ленина, 220		31,74										15,87	17,91	0,12	15,87	17,91	0,12	25,4	0	0	5	0	0
4.4	Ремонт		71,98										35,99	40,62	0,27	35,99	40,62	0,28	28,12	0	0	13,04	0	0

№ п/п в инвестиционной программе	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы																		DPP, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. измер.	всего по годам экономия в указанной в указанной...	2022			2023			2024			2025			2026									
					т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб		2022	2023	2024	2025	2026
	трубопровода тепловой сети ЦО от Николаевского шоссе,6а до ул.Комарова,4/2 от котельной по ул. Химическая, 11																								
4.5	Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО ул. Дзержинского от ТК-7 до ТК-11 от котельной по ул. Заводская, 1																				0	0	13,74	0	0
4.6	Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО Ул.Москатова,1 от ТК-45 до ЦТП по ул.Шаумяна,20/1 от котельной по ул. Заводская, 1																				0	0	13,56	0	0
4.7	Замена автоматики на котельной ул. Кольцовская, 112-1																				1,19	0	0	0	0

№ п/п в инвестиционной программе	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы																	DPP, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. измер.	всего по годам экономия в указанной в указанной...	2022			2023			2024			2025			2026				2022	2023	2024	2025	2026
					т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб	в указанной размерности	т.у.т.	млн руб						
4.8	Замена автоматики на котельной ул. Комарова, 7																			4,06	0	0	0	0
4.9	установка УУТЭ на котельных																			2,92	2,92	2,92	2,08	0
4.10	техническое диагностирование тепловых сетей, отработавших расчетный ресурс																			1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	итого газ		**1179**	**0**	**0**	**0**	**77,83**	**87,84**	**0,56**	**181,78**	**205,15**	**1,34**	**407,85**	**460,29**	**3,09**	**511,54**	**577,31**	**3,99**		**25,86**	**33,38**	**101,32**	**36,93**	**1,67**
4.11	Внедрение высоковольтных частотных приводов на насосное оборудование котельной по адресу: город Таганрог, ул. Заводская, 1.	тыс. кВт*ч	9627,48	0			2406,87		14,96	2406,87		15,41	2406,87		15,87	2406,87		16,35	0,85	12,73	0	0	0	0
	итого электроэнергия		**9627,48**	**0**	**0**	**0**	**2406,87**	**0**	**14,96**	**2406,87**	**0**	**15,41**	**2406,87**	**0**	**15,87**	**2406,87**	**0**	**16,35**	**0,85**	**12,73**	**0**	**0**	**0**	**0**
	ВСЕГО					**0**			**15,52**			**16,75**			**18,96**			**20,34**		**38,59**	**33,38**	**101,32**	**36,93**	**1,67**

Доля затрат в инвестиционной программе, направленных на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, составляет 100%. Информация об ожидаемом сокращении потребления топливно-энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении приведена в таблице 4.1.3.

Таблица 4.1.3. Информация об ожидаемом сокращении потребления топливно-энергетических ресурсов при реализации программы энергосбережения

Год	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)					
	При осуществлении регулируемого вида деятельности					
	Суммарные затраты ТЭР			Экономия ТЭР в результате реализации программы		
	т.у.т. без учета воды	тыс. квт*ч	млн руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	тыс. квт*ч	млн руб. без НДС с учетом воды
(базовый год 2021)	70191,6	22002,5	544,6			
2022	70191,6	22002,5	561,0			
2023	70103,7	19595,7	577,8	87,8	2406,9	15,5
2024	69986,4	19595,7	595,2	205,2	2406,9	16,8
2025	69731,3	19595,7	613,0	460,3	2406,9	19,0
2026	69614,2	19595,7	631,4	577,3	2406,9	20,3
ВСЕГО						71,6

4.2. Инвестиционные проекты в сфере водоснабжения

В настоящее время в городе Таганроге действует Инвестиционная программа МУП «Управление «Водоканал» (ИНН 6154051373), город Таганрог, осуществляющего деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2020-2023 годы, утвержденная постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.10.2019 № 51/8.

Инфраструктура сферы холодного водоснабжения и водоотведения города Таганрога не содержит резерв мощности как в части производственных объектов, осуществляющих забор, транспортировку и подачу питьевой воды, так и в части объектов, осуществляющих процесс водоотведения.

Достижение плановых значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Управление «Водоканал», предусмотренных в Схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования «Город Таганрог» на 2014 - 2028 годы, утвержденной постановлением Администрации города Таганрога от 31.12.2013 № 4169, возможно при выполнении мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов ВКХ города Таганрога.

Инвестиционный проект направлен на эффективное использование энергетических ресурсов и представление потребителям высококачественных и надежных услуг водоснабжения и водоотведения по доступным ценам.

Инвестиционной программой предусмотрена реализация мероприятий в период 2020-2023 гг. на общую сумму капитальных вложений 649 221,74 тыс. рублей без учета налога на прибыль и НДС, с выделением в пределах каждой сферы деятельности (холодное водоснабжение и водоотведение) следующих групп мероприятий:

- Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов – 48 766,98 тыс. рублей (источник финансирования -

плата за подключение);

- Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения – 27 948,14 тыс. рублей (источник финансирования - плата за подключение);
- Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов 338 211,05 тыс. рублей (источник финансирования - плата за подключение);
- Осуществление мероприятий по защите централизованных систем водоснабжения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций – 1 715,23 тыс. рублей (источник финансирования - нормативная прибыль предприятия);
- Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения, не включенных в прочие группы мероприятий – 406,29 тыс. рублей (источник финансирования - нормативная прибыль предприятия);
- Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов – 28 778,42 тыс. рублей (источник финансирования - плата за подключение);
- Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов – 201 361,51 тыс. рублей (источник финансирования - плата за подключение);
- Осуществление мероприятий по защите централизованных систем водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций – 1 539,27 тыс. рублей (источник финансирования - нормативная прибыль предприятия);
- Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенных в прочие группы мероприятий – 488,86 тыс. рублей (источник финансирования - нормативная прибыль предприятия).

Строительство объектов жилищно-гражданского, производственного и другого назначения обуславливает необходимость соответствующего развития инфраструктуры города Таганрога, включая развитие объектов, используемых в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения. Реализация мероприятий Инвестиционной программы позволит развить инженерную инфраструктуру для присоединения вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к сетям инженерно-технического обеспечения.

Цели и задачи Инвестиционной программы соответствуют целям и задачам, изложенным в «Схеме водоснабжения и водоотведения», с учетом доступности тарифов для потребителей и законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности с учетом результатов технического обследования централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения.

Мероприятия действующей инвестиционной программы предоставлены в таблице 4.2.1 Программы.

Помимо мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой, необходима реализация мероприятий по развитию системы водоснабжения (водопроводного хозяйства) города Таганрога согласно таблице 4.2.2 Программы.

Таблица № 4.2.1. Мероприятия по инвестиционной программе МУП «Управление «Водоканал», раздел водоснабжение

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы по программе, тыс. руб. (без учета налога на прибыль и НДС) с учетом коэффициента инфляции											Источник финансирования
		ПСД	СМР	ИТОГО в ценах соответствующего года	2020		2021		2022		2023		
					ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	
	1. Система водоснабжения												
1.1.	**Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**												
1.1.1	Строительство водопровода d 300 мм протяженностью 0,876 км от очистных сооружений водопровода «Донвод» города Таганрога (61:58:0004448:8) до границы города Таганрога для подключения объекта «пос. Ореховый, Николаевского сельского поселения, Неклиновского района»	734	6605	7338	0	0	734	6605	0	0	0	0	Плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке
	ИТОГО:	**734**	**6605**	**7338**	**0**	**0**	**734**	**6605**	**0**	**0**	**0**	**0**	
1.1.2	Строительство сетей водоснабжения от точки подключения объектов заявителей до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения города Таганрога, диаметром от 40 до 250 мм, протяженностью 12,206 км.	4143	37286	41429	206	1856	724	6520	2336	21026	876	7883	Плата за подключение (для расчета Тпр)
	ИТОГО по разделу 1.1.2:	**4143**	**37286**	**41429**	**206**	**1856**	**724**	**6520**	**2336**	**21026**	**876**	**7883**	
	ИТОГО по разделу 1.1:	**4877**	**43890**	**48767**	**206**	**1856**	**1458**	**13125**	**2336**	**21026**	**876**	**7883**	
1.2	**Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения**												
1.2.1	Строительство повысительной насосной станции II подъема на территории ОСВ «Донвод» по пер. 7-й Новый, 95-б (кад. № объекта 61:58:000448:8)	2795	25153	27948	0	0	0	0	2795	25153	0	0	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
	ИТОГО по разделу 1.2:	**2795**	**25153**	**27948**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2795**	**25153**	**0**	**0**	
1.3.	**Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения**												
1.3.1	Реконструкция участков магистрального водопровода от очистных сооружений Донского водовода по ул. Ленина (кад.№ объекта 61:58:0000000:45214): d 1200 мм, протяженностью 1,3 км	9144	82299	91443	2975	26771	4900	44096	1270	11432	0	0	Плата за подключение (для расчета Тп,м)

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы по программе, тыс. руб. (без учета налога на прибыль и НДС) с учетом коэффициента инфляции											Источник финансирования
		ПСД	СМР	ИТОГО в ценах соответствующего года	2020		2021		2022		2023		
					ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	
1.3.2	Реконструкция участков магистрального водопровода от очистных сооружений Донского водовода по пер. 6-й Новый (кад.№ объекта 61:58:0000000:45216) d 500 мм, протяженностью 1,4 км	2602	23422	26024	0	0	0	0	0	0	2602	23422	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
1.3.3	Реконструкция участков магистрального водопровода от очистных сооружений Донского водовода по пер. 8-й Новый (кад. № объекта 61:58:0000000:45215) d 500 мм, протяженностью 0,94 км	1581	14228	15808	1581	14228	0	0	0	0	0	0	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
1.3.4	Реконструкция участков водовода по пер. 9-й Новый (кад. № 61:58:0000000:45194) d 500 мм протяженностью 1,65 км	2773	24960	27733	0	0	0	0	268	2414	2505	22547	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
1.3.5	Реконструкция участков уличного водопровода микрорайона «Русское поле» (кад. № объекта 61:58:0000000:45156) d 200 мм протяженностью 1,55 км	1023	9206	10229	0	0	0	0	1023	9206	0	0	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
	ИТОГО по пп 1.3.1-1.3.5:	**17124**	**154115**	**171239**	**4555**	**40999**	**4900**	**44096**	**2561**	**23052**	**5108**	**45968**	
1.3.6	Реконструкция участков кольцевого водопровода d 500 мм протяженностью 2,03 км (кад. № объекта 61:58:0000000:45194) от ул. Транспортная до ул. Евминенко и водопровода d 300 мм протяженностью 0,13 км по ул. Транспортная до границ земельного участка объекта "Реконструкция зданий МБУЗ "ГБСМП", расположенных по адресу: 347930, город Таганрог, Большой проспект, 16" для подключения данного объекта	2798	25177	27975	2798	25177	0	0	0	0	0	0	Плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке
1.3.7	Реконструкция участков кольцевого водопровода d 600 мм протяженностью 1,22 км (кад. № объекта 61:00:0000000:1136) от ул. Энергетическая до ул. Сызранова и водопровода d 300 мм протяженностью 1,09 км от ул. Чучева до точки присоединения объекта "ПАО "ТАНТК им. Г.М. Бериева", расположенного по адресу: город Таганрог, Площадь Авиаторов, 1" на Поляковском шоссе	2944	26496	29440	0	0	2944	26496	0	0	0	0	Плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы по программе, тыс. руб. (без учета налога на прибыль и НДС) с учетом коэффициента инфляции												Источник финансирования
		ПСД	СМР	ИТОГО в ценах соответствующего года	2020		2021		2022		2023			
					ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР		
1.3.8	Реконструкция участков технического водовода Ø 800 мм протяженностью 1,5 км вдоль трассы Ростов-на-Дону - Таганрог (кад. № объекта 61:00:0000000:1083) для подключения объекта "Водоснабжение х. Мержаново и х. Морской Чулек Неклиновского района Ростовской области"	3203	28830	32033	3203	28830	0	0	0	0	0	0		Плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке
1.3.9	Реконструкция участков технического водовода Ø 800 мм протяженностью 1,5 км вдоль трассы Ростов-на-Дону - Таганрог (кад. № объекта 61:00:0000000:1083) для подключения объекта "пос. Ореховый, Николаевского сельского поселения, Неклиновского района"	3322	29897	33218	0	0	3322	29897	0	0	0	0		Плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке
1.3.10	Реконструкция участков водопровода d 500-800 мм по Мариупольскому шоссе (61:00:0000000:1115) и d 400 мм по ул. Айвазовского (61:58:0000000:45157) общей протяженностью 3,2 км для подключения микрорайона в границах ул. Сергея Шило – ул. Галицкого – ул. Чехова (61:26:0600024)	4431	39875	44305	0	0	4431	39875	0	0	0	0		Плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке
	ИТОГО по разделу 1.3:	**33821**	**304390**	**338211**	**10556**	**95006**	**15596**	**140364**	**2561**	**23052**	**5108**	**45968**		
	ИТОГО по разделам 1.1 - 1.3:	**41493**	**373434**	**414926**	**10763**	**96863**	**17054**	**153488**	**7692**	**69231**	**5983**	**53851**		
1.4	**Осуществление мероприятий по защите централизованных систем водоснабжения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций**													
1.4.1	Реконструкция линии периметрального освещения центральной производственной базы МУП "Управление "Водоканал" по ул. Прохладная, 2 (61:58:0002436:59)	0	1715	1715	0	1715	0	0	0	0	0	0		Нормативная прибыль предприятия
	ИТОГО по разделу 1.4:	**0**	**1715**	**1715**	**0**	**1715**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		
1.5	**Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения, не включенных в прочие группы мероприятий:**													
1.5.1	Реконструкция и модернизация системы обеззараживания питьевой воды (в том числе строительство здания хлораторной) на центральной производственной базе МУП «Управление «Водоканал», ул. Прохладная, 2 (1 очередь) (61:58:0002436:59)	0	406	406	0	406	0	0	0	0	0	0		Нормативная прибыль предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы по программе, тыс. руб. (без учета налога на прибыль и НДС) с учетом коэффициента инфляции											Источник финансирования
		ПСД	СМР	ИТОГО в ценах соответствующего года	2020		2021		2022		2023		
					ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	
	ИТОГО по разделу 1.5:	**0**	**406**	**406**	**0**	**406**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	

Таблица 4.2.2. Потребность выполнения мероприятий и капитальных вложений по развитию системы водоснабжения (водопроводного хозяйства) города Таганрога

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВОДОСНАБЖЕНИЕ								
Раздел 1. Реконструкция								
1.1	Реализация объекта «Реконструкция Донского водопровода, водозаборных сооружений из реки Дон, насосных станций I и II подъемов, очистных сооружений системы водоснабжения города Таганрога. I этап.»	86 тыс.м³/сут	199,34 тыс.м³/сут	**10885,63**	2022	2022	2023-2024	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.2	Реализация объекта «Реконструкция Донского водопровода, водозаборных сооружений из реки Дон, насосных станций I и II подъемов, очистных сооружений системы водоснабжения города Таганрога. II этап.», в том числе разработка ПСД, строительство III очереди ОСВ «Донвод», реконструкция II очереди ОСВ «Донвод», демонтаж I очереди ОСВ «Донвод».	105,0 тыс.м³/сут	147,1 тыс.м³/сут	**7 000,0** (стоимость уточняется после проектирования)	2023-2024	2024	2025-2027	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.3	«Реконструкция Донского водопровода, водозаборных сооружений из реки Дон, насосных станций I и II подъемов, очистных сооружений системы водоснабжения города Таганрога. III этап.», в том числе разработка ПСД, строительство трубопровода d1400 мм, демонтаж трубопровода d800мм.	d800мм, L -42,5 км	d1400мм, L=42,5 км	**6 977,60**	2022-2023	2023	2024-2027	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4	Реконструкция водопроводных насосных станций. Комплексная автоматизация управления технологическими процессами. Система дистанционного контроля и зональный учет, в том числе:			**3943,2**	2022	2023	2022-2028	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
	1 этап							
1.4.1	Повысительная насосная станция (61:58:0001109:538) Адрес: ул. Александровская, 68-н	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1984г. Группа износа: «Г» износ 60 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.2	Повысительная насосная станци (61:58:0005017:243) Адрес: ул. Виноградная, 67-а	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2001г. Группа износа: «Г» износ 60 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.3	Повысительная насосная станция (61:58:0003277:1278) Адрес: ул. Заводская, 10-2	2,4 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1979г. Группа износа: «В» износ 50 %	2,4 тыс. м³/сут	72,27	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.4.4	Повысительная насосная станция (61:58:0003065:348) Адрес: ул. Ленина, 153-б	12,0 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2000г. Группа износа: «В» износ 40 %	12,0 тыс. м³/сут	132,81	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.5	Повысительная насосная станция (61:58:0004345:410) Адрес: ул. Лизы Чайкиной, 57-н	2,4 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1970г. Группа износа: «В» износ 40 %	2,4 тыс. м³/сут	72,27	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.6	Повысительная насосная станция (61:58:0005055:256) Адрес: ул. Ломоносова, 24-н	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 199(Группа износа: «В» износ 40 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.7	Повысительная насосная станция (61:58:0003385:529) Адрес: ул. Москатова, 3-н	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1955г. Группа износа: «В»	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.8	Повысительная насосная станция (61:58:0003001:518) Адрес: ул. Октябрьская, 18-б	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1996г. Группа износа: «Г» износ 60 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.9	Повысительная насосная станция (61:58:0005210:1366) Адрес: ул. Сергея Шило, 241	9,6 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1986г. Группа износа: «В» износ 40 %	9,6 тыс. м³/сут	106,25	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.4.10	Повысительная насосная станция (61:58:0003471:528) Адрес: ул. Щаденко, 90-а	2,16 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1968г. Группа износа: «В» износ 40 %	2,16 тыс. м³/сут	67,67	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.11	Повысительная насосная станция (61:58:0003484:189) Адрес: ул. Морозова, 27	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2005г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.12	Повысительная насосная станция (61:58:0003490:3985) с: ул. Пальмиро Тольятти, 20-6	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2004г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.13	Повысительная насосная станция (61:58:0001124:615) с: пер. Антона Глушко, 28-1	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1978г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.14	Повысительная насосная станция (61:58:0000000:5253) с: ул. Розы Люксембург, 63-4	0,6 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 195 Группа износа: «В» износ 40 %	0,6 тыс. м³/сут	27,92	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.15	Повысительная насосная станци (61:58:0003480:485) Адрес: ул Котлостроительная, 23-н	4,32 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1978г. Группа износа: «В» износ 40 %	4,32 тыс. м³/сут	65,57	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.4.16	Повысительная насосная станция (61:58:0005042:634) Адрес: ул. Менделеева, 8-н	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 196 Группа износа: «В» износ 40 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2022	2023	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
	Итого по 1 этапу			**879,77**				
	II этап							
1.4.17	Повысительная насосная станция (61:58:0005111:643) Адрес:проезд Безымянный, 3-1	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 197 Группа износа: «Г» износ 60 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2023	2023	2024	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.18	Повысительная насосная станция (61:58:0003104:327) Адрес: ул. Дзержинского, 37-н	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1979г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2023	2023	2024	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.19	Повысительная насосная станция (61:58:0005138:968) Адрес: ул. Ломоносова, 53-3	0,6 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1981г. Группа износа: «Г» износ 60 %	0,6 тыс. м³/сут	27,92	2023	2023	2024	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.20	Повысительная насосная станция (61:58:0005103:539) Адрес: ул. Мичурина, 3-н	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1981г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2023	2023	2024	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»
1.4.21	Повысительная насосная станция (61:58:0003490:247) Адрес: ул. Пальмиро Тольятти, 22-6	7,56 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1979г. Группа износа: «В» износ 40 %	7,56 тыс. м³/сут	83,67	2023	2023	2024	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.4.22	Повысительная насосная станция (61:58:0002258:61) Адрес: ул. Свободы, 100-н	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1995г. Группа износа: «Г» износ 60 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2023	2023	2024	
1.4.23	Повысительная насосная станция (61:58:0003438:2279) Адрес: ул. Сергея Лазо, 5-н	4,8 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1983г. Группа износа: «Г» износ 60 %	4,8 тыс. м³/сут	67,23	2023	2023	2024	
1.4.24	Повысительная насосная станция (61:58:0005259:299) Адрес: ул. Транспортная, 61-н	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1991г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2024	2024	2025	
1.4.25	Повысительная насосная станция (61:58:0001078:111) Адрес: пер. Тургеневский, 21-1	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1989г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2024	2024	2025	
1.4.26	Повысительная насосная станция (61:58:0005088:44) Адрес: ул. Циолковского, 41-н	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1996г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2024	2024	2025	
1.4.27	Повысительная насосная станция (61:58:0003420:434) Адрес: ул. Шаумяна, 20-1	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2004г. Группа износа: «Г» износ 60 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2024	2024	2025	
1.4.28	Повысительная насосная станция (61:58:0005101:169) Адрес: ул. Яблочкина, 41-н	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1982г. Группа износа: «Г» износ 60 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2024	2024	2025	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.4.29	Повысительная насосная станция (61:58:0005274:2684) Адрес: ул. Вишневая, 15-8	2,4 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2003г. Группа износа: «В» износ 40 %	2,4 тыс. м³/сут	72,27	2024	2024	2025	
1.4.30	Повысительная насосная станция (61:58:0004402:206) Адрес: пер. 1-й Новый, 12	0 тыс. м³/сут	2,8 тыс. м³/сут	34,39	2024	2024	2025	
1.4.31	Повысительная насосная станция (61:58:0005270:584) Адрес: ул. Пархоменко, 58-2б	24,0 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1958г. Группа износа: «Г» износ 60 %	24,0 тыс. м³/сут	265,62	2024	2024	2025	
	Итого по 2 этапу			**873,36**				
	III этап							
1.4.32	Повысительная насосная станция (61:58:0003233:1280) Адрес: ул.1-я Котельная, 71-в	2,4 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1997г. Группа износа: «Г» износ 60 %	2,4 тыс. м³/сут	72,27	2025	2025	2026	
1.4.33	Повысительная насосная станция (61:58:0004214:19) Адрес: проезд 5-й Линейный, 72-5	0,6 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2004г. Группа износа: «В» износ 40 %	0,6 тыс. м³/сут	27,92	2025	2025	2026	
1.4.34	Повысительная насосная станция (61:58:0004349:1351) Адрес: пер. 1-й Новый, 16-в	3,16 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1994г. Группа износа: «В» износ 40 %	3,16 тыс. м³/сут	71,06	2025	2025	2026	
1.4.35	Повысительная насосная станция (61:58:0001063:28) Адрес: пер. Украинский, 21-н	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1991г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2025	2025	2026	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.2.36	Повысительная насосная станция (61:58:0003426:188) Адрес: ул. Шаумяна, 8-н	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1965г. Группа износа: «Г» износ 60 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2025	2025	2026	
1.4.37	Повысительная насосная станция (61:58:0001053:58) Адрес: ул. Шмидта, 13-н	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1976г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2025	2025	2026	
1.4.38	Повысительная насосная станция (61:58:0002273:222) Адрес: ул. Энергетическая, 97	1,08 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1985г. Группа износа: «Г» износ 60 %	1,08 тыс. м³/сут	34,39	2025	2025	2026	
1.4.39	Повысительная насосная станция (61:58:0004334:467) Адрес: пер.1-й Новый, 6-2	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2004г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2025	2025	2026	
1.4.40	Повысительная насосная станция (61:58:0005211:3307) Адрес: ул. Чехова, 346-2	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2007г. Группа износа: «В» износ 40 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2025	2025	2026	
1.4.41	Повысительная насосная станция (61:58:0001125:291) Адрес: ул. Фрунзе , 55-2	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2010г. Группа износа: «Б» износ 42,4 %	2,2 тыс. м³/сут	70,67	2025	2025	2026	
1.4.42	Насосная станция (61:58:0002436:440) Адрес: ул. Прохладная, 2	25,0 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1934г. Группа износа: «Г» износ 60 %	25,0 тыс. м³/сут	276,69	2025	2025	2026	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.4.43	Насосная станция 1-го подъема (61:26:0600014:1485) Адрес: Ростовская обл. Неклиновский р-он, с.Троицкое	20,0 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1934г. Группа износа: «Г» износ 60 %	20,0 тыс. м³/сут	221,35	2025	2025	2026	
1.4.44	Повысительная насосная станция (61:58:0005281:3269) Адрес: ул. Сызранова, 15	15,12 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2008г. Группа износа: «Б» износ 39 %	15,12 тыс. м³/сут	168,23	2025	2025	2026	
	Итого по 3 этапу			**1131,53**				
	IV этап							
1.4.45	Повысительная насосная станция (61:58:0005044:713) Адрес: ул. Калинина, 111-н	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1977 Группа износа: «В» износ 51,7 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2027	2027	2028	
1.4.46	Повысительная насосная станция (61:58:0001142:77) Адрес: ул. Фрунзе, 55-2	1,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2010 Группа износа: «В» износ 48,1 %	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2027	2027	2028	
1.4.47	Повысительная насосная станция (61:58:0004504:179) Адрес: 7-я Садовая площадка, 12-н	1,44 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1986 Группа износа: «В» износ 58,25 %	1,44 тыс. м³/сут	47,43	2027	2027	2028	
1.4.48	Повысительная насосная станция (61:58:0003217:99) Адрес: ул. Заводская, 3,	2,2тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2004 Группа износа: «В» износ 55,45%	2,2 тыс. м³/сут	70,67	2027	2027	2028	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.4.49	Повысительная насосная станция (61:58:0003248:177) Адрес: ул. Дзержинского, 111/23а	1,2тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1993 Группа износа: «В» износ 48,6%	1,2 тыс. м³/сут	38,64	2026	2026	2027	
1.4.50	Повысительная насосная станция (61:58:0001093:69) Адрес: пер. Итальянский, 37-н	0,7тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1975 Группа износа: «В» износ 54,2%	0,7 тыс. м³/сут	27,50	2026	2026	2027	
1.4.51	Повысительная насосная станция (61:58:0003093:59) Адрес: ул. Ленина, 157	2,7тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2005 Группа износа: «В» износ 55,7%	8,7 тыс. м³/сут	96,29	2026	2026	2027	
1.4.52	Повысительная насосная станция (61:58:0005011:312) Адрес: ул.С. Шило, 167-8	1,01тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1973 Группа износа: «В» износ 51,55%	1,01 тыс. м³/сут	31,63	2026	2026	2027	
1.4.53	Повысительная насосная станция (61:58:0002419:642) Адрес: ул.Б. Бульварная, 1-н	2,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1988 Группа износа: «В» износ 50,3%	2,2 тыс. м³/сут	70,67	2026	2026	2027	
1.4.54	Повысительная насосная станция (61:58:0004038:61) Адрес: ул. Нижняя Линия, 31-1	1,7 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1988 Группа износа: «В» износ 51,73%	1,7 тыс. м³/сут	57,34	2026	2026	2027	
	Итого по 4 этапу			**517,45**				
	V этап							

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.4.55	Повысительная насосная станция (61:58:0005098:438) Адрес: ул. Яблочкина, 15-а	2,0 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1976 Группа износа: «В» износ 51,49%	2,0 тыс. м³/сут	68,24	2027	2027	2028	
1.4.56	Повысительная насосная станция (61:58:0001050:417) Адрес: ул. Петровская, 29	1,7 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2006 Группа износа: «В» износ 49,67%	1,7 тыс. м³/сут	57,34	2027	2027	2028	
1.4.57	Повысительная насосная станция (61:58:0005096:44) Адрес: ул. Попова, 6-н	1,06 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1967 Группа износа: «В» износ 50,58%	1,06 тыс. м³/сут	31,80	2027	2027	2028	
1.4.58	Повысительная насосная станция (61:58:0002285:1289) Адрес: ул. Розы Люксембург, 240-н	3,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1967 Группа износа: «В» износ 54,25%	3,2 тыс. м³/сут	70,67	2027	2027	2028	
1.4.59	Повысительная насосная станция (61:58:0001017:260) Адрес: пер. Полуротный, 7	2,2 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1991 Группа износа: «В» износ 51,16%	2,2 тыс. м³/сут	70,67	2027	2027	2028	
1.4.60	Повысительная насосная станция (61:58:0003361:492) Адрес: ул. Дзержинского, 158-162	1,06 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2002 Группа износа: «В» износ 59,7%	1,06 тыс. м³/сут	31,80	2027	2027	2028	
.1.4.61	Повысительная насосная станция (61:58:0002006:763) Адрес: пер. Смирновский, 137-н	2,9 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1988 Группа износа: «В» износ 42,3%	2,9 тыс. м³/сут	72,77	2027	2027	2028	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.4.62	Повысительная насосная станция (61:58:0003416:390) Адрес: ул. Бабушкина, 54-н	2,1 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 1992 Группа износа: «В» износ 49,62%	2,1 тыс. м³/сут	69,56	2027	2027	2028	
1.4.63	Повысительная насосная станция (61:58:0005032:625) Адрес: ул. Театральная, 19-3	2,0 тыс. м³/сут Ввод в экспл.: 2004 Группа износа: «В» износ 52,5%	2,0 тыс. м³/сут	68,24	2027	2027	2028	
	Итого по 5 этапу			**541,09**				
1.5	Реконструкция сетей водоснабжения города Таганрога		**71436**	**10 907,78**				
	I этап							
1.5.1	по ул. Фрунзе от пер. Гоголевского до пер. Украинского 61:58:0000000:45204 61:58:0000000:45199	d 200 мм, L-1520м;	d 200 мм, L-1520м;	78,01	2022	2022	2023	
1.5.2	от пер. 5-й Артиллерийский, от пер. 5-й Артиллерийский до ул. 1-я Котельная/ул. Дзержинского, по ул. Красноармейской до ул. Гастелло, далее ул. Штыба, далее Девичья, пер. Грозненский, пер. 1-й Ленинский, далее Сенной до ул. Социалистической (№11), от пер. 17-й Артиллерийскийц/ул. Дзержинского до пер. 5-й Артиллерийский/ул. Дзержинского 61:58:0000000:45215	d 300 мм, L-1750м; d 500 мм, L-1380м; d 500 мм, L-1560м; d 250 мм, L-260м;	d 300 мм, L-1750м; d 500 мм, L-1380м; d 500 мм, L-1560м; d 500 мм, L-260м;	193,821	2022	2022	2023	
	Итого по 1 этапу		**6470 м**	**271,83**				
	II этап							

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.5.3	от ОСВ Донвод до ул. Седовав/ ул. Большая Бульварная, далее по ул. Седова, пер. Зеленый, ул. Дорожная, ул. Лесная, ул. Корнеева, ул. Евминенко до пер. 26 Переулок, по пер. 26 Переулок до ул. Александровская, 61:58:0000000:45194	d 500 мм, L-6127м; d 400 мм, L-2063м	d 500 мм, L-6127м; d 400 мм, L-2063м;	258,140	2023	2023	2024	
1.5.4	по ул. Александровская до пер. Смирновский, по ул.Александровской от пер. Смирновский до пер. Украинский 61:58:0000000:45194	d 500 мм, L-2000м; d 300 мм, L-1850м	d 500 мм, L-2000м; d 300 мм, L-1850м;	258,140	2023	2023	2024	
	Итого по 2 этапу		**12040м**	**516,28**				
	III этап							
1.5.5	От ОСВ «Донвод» по по 8-й Новый, по 1 Линейный проезд, пер. 9-й Новый, ул. Нижняя Линия, пер. 10-й Новый, ул. Москатова/ул. Нестера Кукольника, по ул. Нестера Кукольника, от ул. Москатова до пер. 7 Артиллерийский, от пер. 7 Артиллерийский/ ул. Трубопрокатная по пер. 7 Артиллерийский, по ул. Капитана Кравцова, по пер. 6 Артиллерийский, по ул. 1-я Котельная, по пер. Каркасный до ул. Ленина, по ул. Ленина до ул. Дзержинского 61:58:0000000:45214	d 1000 мм, L-2700м; d 1200 мм, L-2345м; d 1000-1200 мм, L-3450м;;	d 1000 мм, L-2700м; d 1000 мм, L-2345м; d 900 мм, L-3450м;	1 117,43	2024	2024	2025	
1.5.6	От ОСВ «Донвод» по пер. 8-й Новый, до ул. Воскова, далее по ул. С.Лазо до ул. Черняховского 61:58:0000000:45214	d 400-500 мм, L-2776м;	d 500 мм, L-2726м;	88,82	2024	2024	2025	
	Итого по 3 этапу		**8767**	**1 206,25**				

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
	IV этап							
1.5.7	От ОСВ «Донвод» по ул Очистная, вдоль с/т «Металлург-1», «Металлург-2», до ул. Химическая/ул. Калинина, по ул. Калинина до ул. Транспортная, по ул. Свободы, по ул. Водопроводная до насосной станции, расположенной по адресу ул. Прохладная, 2 61:00:0000000:1114	d 200-600 мм, L-10473м; (в различных местах в 2-3 нитки)	d 700 мм, L-10473м;	544,69	2025	2025	2026	
	Итого по 4 этапу		**10473 м**	**544,69**				
	V этап							
1.5.8	от ул. Ломоносова/ 2-я Советская по Мариупольскому шоссе, до ул. Пархоменко, от ул. Пархоменко до ул. Сызранова, от ул. Сызранова по Мариупольское шоссе до поворота на ОСК 61:00:0000000:1115	d 800; L-950м; d 500-800 мм, L-530м; d 500мм L-2630м;	d 900; L-950м; d 700мм, L-530м; d 500мм L-2630м;	197,80	2026	2026	2027	
1.5.9	от ОСВ Донвод по ул. Очистной, ул. Менделеева, ул. Попова, ул. Панфилова, ул. Яблочкина, ул. Ломоносова, до ул. Энергетической (№12, 13) 61:00:0000000:1136	d 1000 мм, L-8400м;	d 1000 мм, L-8400м;	1 461,22	2026	2026	2027	
	Итого по 5 этапу		**12510 м**	**1 659,02**				
	VI этап							
1.5.10	от Мариупольское Шоссе по ул. Сызранова до ул. Чучева. От ул. Сызранова по ул. Чехова до ул. Галицкого, по ул. Галицкого до ул. Чучева. 61:58:0000000:45157	d 500 мм, L-2851м;	d 500 мм, L-2851м;	107,06	2027	2027	2028	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
1.5.11	От ул. Чехова по ул. Галицкого, С. Шило, до ул. Айвазовского, по ул. Айвазовского до Мариупольское Шоссе	d 300 мм, L-2086м;	d 400 мм, L-1210м;	26,14	2027	2027	2028	
1.5.12	От насосной станции, расположенной по адресу: ул. Прохладная, 2, до. ул. Новая по ул. Новая до ул. Карантинная, по ул. Карантинная до пер. Красный, по пер. Красный до ул. Энгельса, по ул. Энгельса до ул. Петровская, по ул. Петровская до пер. Некрасовский 61:58:0000000:45200 61:58:0000000:45208 61:58:0000000:45203	d 300 мм; L-2770м; d 400-600 мм L-1600м;	d 300 мм; L-2770м; d 500 мм L-1600м;	6 172,51	2027	2027	2028	
1.5.13	От пер. Некрасовский по ул. Розы Люксембург до пер. Смирновский, по пер. Смирновский до ул. К. Либкнехта, по ул. К.Либкнехта до пер. 7 Переулок, по пер. 7 Переулок до насосоной станции расположенной по адресу: ул. Прохладная,2 61:58:0000000:45210 61:58:0000000:45203	d 300 мм, L-2170м; d 500 мм, L-1500м;	d 300 мм, L-2170м; d 500 мм, L-1500м;	86,82	2027	2027	2028	
1.5.14	от ул. Энергетической, далее по ул. 2-й Энергетической, ул. Чучева до ул. Сызранова (№14) 61:58:0000000:45174 61:00:0000000:1073 61:58:0000000:45157	d 800 мм, L-1250м;	d 800 мм, L-1250м;	74,79	2027	2027	2028	
1.5.15	от Грунтового Водопровода (ул. Пархоменко, 58-2б) до Поляковское шоссе, по Поляковскому шоссе до СТО ВАЗ (№15) по ул. Галицкого. 61:00:0000000:1073	d 300-400 мм, L-2975м; d 500 мм, L-4850м;	d 400 мм, L-2975м; d 500 мм, L-4850м;	242,39	2027	2027	2028	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
	Итого по 6 этапу		**21176**	**6 709,71**				
Итого по разделу 1				**39714,21**				
Раздел 2. Строительство.								
2.1	Строительство водопровода на микрорайон Андреевский		2d 300 мм, L10000м;	425,99	2022	2022	2023	Администрация города Таганрога Управление капитального строительства города Таганрога
2.2	Строительство водопровода к приоритетной территории жилищного строительства: Ростовская область города Таганрога, Западный жилой массив, на пересечении Николаевского шоссе и автомагистрали М 23		d 500 мм, L-6000м;	195,50	2022	2022	2023	Администрация города Таганрога Управление капитального строительства города Таганрога
Итого по разделу 2			**16000**	**621,49**				
Раздел 3. Аварийно-восстановительный ремонт.								
3.1	по ул. Петровской от пер. Итальянского до Мечниковский, от пер. Мечниковский до ул. Социалистическая, от ул. Социалистическая до ул. Дзержинского 61:58:0000000:45204 61:58:0000000:45214	d 300 мм, L-375м; d 400 мм, L-835м; d 600 мм, L-400м;	d 315 мм, L-375м; d 400 мм, L-835м; d 600 мм, L-400м;	46,33	2022	2022	2023	
3.2	по ул. Петровской от пер. Добролюбовского до пер. Некрасовского 61:58:0000000:45202 61:58:0000000:45199	d 300 мм, L-210м;	d 300 мм, L-210м;	3,9	2022	2022	2023	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация
3.3	От ОСВ «Донвод» до ул. Шаумяна/пер. Станочный, по пер. Станочный до ул. Бабушкина 61:58:0000000:45216	d 500 мм, L-3330м; d 400 мм, L-1970м; d 400-500 мм, L-2000м;	d 500 мм, L-3330м; d 400 мм, L-1970м; d 400 мм, L-2000м;	213,19	2022	2022	2023	
3.4	от ул. Черняховскго/ул. Сергея Лазо по ул. Черняховского, далее по ул. Дзержинского до ул. П.Тольятти	d 500 мм, L-1380м;	d 500 мм, L-1380м;	96,79	2022	2022	2023	96,788
Итого по разделу 3			**10500**	**360,22**				
Итого по системе водоснабжения				**40695,92**				

4.3. Инвестиционные проекты в сфере водоотведения

В настоящее время в городе Таганроге действует «Инвестиционная программа МУП «Управление «Водоканал» (ИНН 6154051373), город Таганрог, осуществляющего деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2020-2023 годы», утвержденная постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.10.2019 № 51/8. Мероприятия действующей инвестиционной программы предоставлены в таблице 4.3.1.

Помимо мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой, необходима реализация мероприятий по развитию водоотведения (канализационного хозяйства) города Таганрога согласно таблице 4.3.2.

Таблица 4.3.1. Мероприятия по инвестиционной программе МУП «Управление «Водоканал», раздел водоотведение

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы по программе, тыс. руб. (без учета налога на прибыль и НДС) с учетом коэффициента инфляции								Источник финансирования
		2020		2021		2022		2023		
		ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	
	2. Система водоотведения									
2.1	**Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**									
2.1.1	Строительство сетей канализации от точки подключения объектов заявителей до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованной системы канализации города Таганрога, Диаметр – 100 - 250 мм, протяженность – 5,012 км.	276	2482	947	8525	577	5190	1047	9424	Плата за подключение (для расчета Тпр)
	ИТОГО по разделу 2.1.1:	**276**	**2482**	**947**	**8525**	**577**	**5190**	**1047**	**9424**	
2.1.2	Строительство канализации d 400 мм протяженностью 0,005 км до границ земельного участка объекта "Реконструкция зданий МБУЗ "ГБСМП", расположенных по адресу: 347930, город Таганрог, Большой проспект, 16" для подключения данного объекта	31	279	0	0	0	0	0	0	Плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке
	ИТОГО по разделу 2.1:	**307**	**2762**	**947**	**8525**	**577**	**5190**	**1047**	**9424**	
2.2	**Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения:**									
2.2.1	Реконструкция участков уличной канализации микрорайона рощи «Дубки» (кад. № объекта 61:58:0000000:45234) d 600 мм протяженностью 0,09 км	0	0	0	0	658	5924	0	0	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
2.2.2	Реконструкция участков уличной канализации микрорайона «Военный городок» (кад. № объекта 61:58:0000000:45171) d 200 мм протяженностью 0,51 км, 1 нитка	0	0	352	3164	0	0	0	0	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
2.2.3	Реконструкция участков уличной канализации микрорайона АО «Таганрогский завод «Прибой» (кад. № объекта 61:58:0000000:45191) d 500 мм протяженностью 0,8 км	0	0	3832	34488	1369	12322	0	0	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
2.2.4	Реконструкция участков главного самотечного коллектора (кад. № объекта 61:58:0000000:45193) d 1000 мм протяженностью 0,08 км	0	0	840	7556	0	0	0	0	Плата за подключение (для расчета

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы по программе, тыс. руб. (без учета налога на прибыль и НДС) с учетом коэффициента инфляции								Источник финансирования
		2020		2021		2022		2023		
		ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	
										Тп,м)
2.2.5	Реконструкция напорного коллектора от насосной станции №4 до коллектора №31 d 500 (вторая нитка) (кад. № объекта 61:00:0000000:1033) протяженностью 1,3 км	2074	18665	0	0	0	0	0	0	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
2.2.6	Реконструкция участков коллектора №35 (кад. № объекта 61:58:0000000:45099) d 800 мм протяженностью 0,62 км	0	0	0	0	3226	29034	2658	23921	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
2.2.7	Реконструкция участков уличной канализации микрорайона Валовой балки (кад. № объекта 61:58:0000000:45232) d 300 мм протяженностью 0,57 км	3021	27189	0	0	0	0	0	0	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
2.2.8	Реконструкция канализационного коллектора (кад. № объекта 61:58:0001154:15) d 300 мм протяженностью 2,08 км, 1 нитка	0	0	0	0	0	0	2108	18968	Плата за подключение (для расчета Тп,м)
	ИТОГО по разделу 2.2:	**5095**	**45854**	**5 023**	**45208**	**5253**	**47280**	**4765**	**42889**	
	ИТОГО по разделам 2.1 и 2.2:	**5402**	**48616**	**5 970**	**53734**	**5830**	**52470**	**5813**	**52313**	
2.3	**Осуществление мероприятий по защите централизованных систем водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций**									
2.3.1	Реконструкция ограждения по периметру склада хлора (хранение химических веществ) на ОСК в п. Дмитриадовка (61:26:0180201:1059)	154	1385	0	0	0	0	0	0	Нормативная прибыль предприятия
	ИТОГО по разделу 2.3:	**154**	**1385**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
2.4	**Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенных в прочие группы мероприятий:**									
2.4.1	Реконструкция системы очистки сточных вод (первичный отстойник производительностью 60 тыс. м³/сут) на ОСК в п. Дмитриадовка (1 очередь) (61:26:0180201:1059)	0	489	0	0	0	0	0	0	Нормативная прибыль предприятия
	ИТОГО по разделу 2.4:	**0**	**489**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы по программе, тыс. руб. (без учета налога на прибыль и НДС) с учетом коэффициента инфляции								Источник финансирования
		2020		2021		2022		2023		
		ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	ПСД	СМР	
Итого по системе водоотведения:		**5556**	**50490**	**5 970**	**53734**	**5830**	**52470**	**5813**	**52313**	
Итого по программе:		**16318**	**149474**	**23 025**	**207222**	**13522**	**121701**	**11796**	**106164**	

Таблица 4.3.2 Потребность выполнения мероприятий и капитальных вложений по развитию системы водоотведения (канализационного хозяйства) города Таганрога.

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ВОДООТВЕДЕНИЕ									
Раздел 1. Реконструкция									
1.1	Реконструкция очистных сооружений канализации города Таганрога. Адрес: Ростовская область, Неклиновский район, 1,3 км севернее п. Дмитриадовка. В том числе:			**7 127,54**	2022-2028	2022-2028	2022-2028	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	
1.1.1	Реконструкция Главной канализационной насосной станции (ГКНС)	195 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1983 Группа износа «Г» Износ 80%	195 тыс.м³/сут	1 013,82	2022	2022	2023		
1.1.2	Реконструкция первичных отстойников — 4 шт.	195 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1983 Группа износа «Г» Износ 80%	195 тыс.м³/сут	774,86	2022	2022	2023		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.1.3	Реконструкция вторичных отстойников — 6 шт	195 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1991 Группа износа «Г» Износ 80%	195 тыс.м³/сут	1 162,89	2023	2023	2024		
1.1.4	Реконструкция цеха механического обезвоживания осадка сточных вод	30 тыс.м³/сут. Год ввода в эксплуатацию 1991 Износ 80%	30 тыс.м³/сут	243,82	2022	2022	2023		
1.1.5	Реконструкция кабельных линий 6кВ 3х120мм2 от ПС «ТОС» до ОСК п. Дмитриадовка: № ГКНС-1 и № ГКНС-2, длиной 7800 м каждая	Год ввода в эксплуатацию 1983 Группа износа «Г» Износ 80 %		13,50	2022	2022	2023		
1.1.6	Реконструкция котельной	2,5 МВт Год ввода в эксплуатацию 1983 Группа износа «Г» Износ 80%	2,5 МВт	24,37	2022	2022	2023		
1.1.7	Реконструкция Воздуходувной станции	Год ввода в эксплуатацию 1991 Группа износа «Г» Износ 80%	Производительность ОСК 195 тыс.м³/сут	831,27	2022	2022	2023		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.1.8	Реконструкция блоков аэротенков с внедрением технологии удаления биогенных элементов— 4 ед	195 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1991 Группа износа «Г» Износ 80%	195 тыс.м³/сут	1 825,36	2024	2024	2025		
1.1.9	Реконструкция действующего глубоководного выпуска очищенных сточных вод: надземная часть:	125 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1983 Группа износа «Г» Износ 80% d2500мм L=686м; d1400 мм L=1960м. Подводная часть: d1400мм,L=2417м	125 тыс.м³/сут d2500мм L=686м; d1400 мм L=1960м. Подводная часть: d1400мм,L=2417м	1 122,13	2027	2027	2028		
1.1.10	Реконструкция песколовки — 3 ед.	195 тыс.м³/сут Ввод в эксплуатацию 1983. Группа износа «Г» Износ 80%	195 тыс.м³/сут	115,52	2022	2022	2023		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.2	Реконструкция канализационных насосных станций. Комплексная автоматизация управления технологическими процессами. Система дистанционного контроля и зональный учет, в том числе:			**851,62**				Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	
1.2.1	КНС (61:58:0004334:41). Адрес: г.Таганрог, пер. 1-й Новый, 2-1.	3,840 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1983 Группа износа «Г» Износ 80%	3,840 тыс.м³/сут	34,35	2023	2023	2024		
1.2.2	КНС (61:58:0004498:27). Адрес: г.Таганрог, пер. 17-й Новый, 3-1.	3,840 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1989 Группа износа «Г» Износ 80%	3,840 тыс.м³/сут	34,35	2024	2024	2025		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.2.3	КНС (61:58:0001154:74). Адрес: г.Таганрог, пер. Биржевой Спуск, 25-н.	156,0 тыс.м³/сут. Год ввода в эксплуатацию 1968 Группа износа «Г» Износ 80%	136,0 тыс.м³/сут.	153,41	2022	2022	2023		
1.2.4	КНС (61:58:0005274:2683). Адрес: г.Таганрог, ул. Вишневая, 15-3.	4,8 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1965 Группа износа «В Износ 60%	4,8 тыс.м³/сут	42,75	2025	2025	2026		
1.2.5	КНС (61:58:0005103:529). Адрес: г.Таганрог, ул. Вишневая, 58.	4,8 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1965 Группа износа: «Д» Износ 100%	4,8 тыс.м³/сут	42,75	2025	2025	2026		
1.2.6	КНС (61:58:0001087:37). Адрес: г.Таганрог, пер. Дуровский Спуск, 5.	25,44 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1983 Группа износа: «Д» Износ 100%	25,44 тыс.м³/сут	21,83	2022	2022	2023		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.2.7	КНС (61:58:0001001:125). Адрес: г.Таганрог, ул. Комсомольский спуск, 5.	4,8 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1960 Группа износа «Г» Износ 80%	4,8 тыс.м³/сут	42,75	2022	2022	2023		
1.2.8	КНС (61:58:0003500:310). Адрес: г.Таганрог, ул. Котлостроительная, 37-17.	1,2 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1970 Группа износа «Г» Износ 80%	1,2 тыс.м³/сут	12,11	2022	2022	2023		
1.2.9	КНС (61:58:0001143:132). Адрес: г.Таганрог, ул. Ломакина, 57-1.	4,8 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1994 Группа износа «В» Износ 60%	4,8 тыс.м³/сут	42,75	2026	2026	2027		
1.2.10	КНС (61:58:0004375:477). Адрес: г.Таганрог, ул. Маршала Жукова, 2-3.	3,36 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1996 Группа износа «Д» Износ 100%	3,36 тыс.м³/сут	30,13	2022	2022	2023		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.2.11	КНС (61:58:0005289:77). Адрес: г.Таганрог, Мариупольское шоссе, 54.	0,6 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1979 Группа износа «Г» Износ 80%	3,6 тыс.м³/сут	32,24	2022	2022	2023		
1.2.12	КНС (61:58:0003472:55). Адрес: г.Таганрог, ул. Морозова, 12-1.	25,44 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1998 Группа износа «Г» Износ 80%	25,44 тыс.м³/сут	21,84	2026	2026	2027		
1.2.13	КНС (61:58:0002500:726). Адрес: г.Таганрог, ул. Поляковское Шоссе, 3-4.	25,44 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1983 Группа износа «Г» Износ 80%	25,44 тыс.м³/сут	21,84	2022	2022	2023		
1.2.14	КНС (61:26:0180201:402 0). Адрес: Неклиновский район, с. Петрушино, пер. Петровский, 2.	38,4 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1992 Группа износа «В» Износ 60%	38,4 тыс.м³/сут	165,96	2025	2025	2026		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.2.15	КНС (61:58:0003498:223). Адрес: г.Таганрог, ул. Социалистическая, 164.	4,8 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1998 Группа износа «В» Износ 60%	4,8 тыс.м³/сут	42,75	2027	2027	2028		
1.2.16	КНС (61:58:0003132:98). Адрес: г.Таганрог, ул. Штыба, 40.	23,52 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1995 Группа износа: «В» Износ 60%	23,52 тыс.м³/сут	74,58	2027	2027	2028		
1.2.17	КНС (61:58:0004528:617). Адрес: г.Таганрог, ул. Очистная, 18.	0,6 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1983 Группа износа «Б Износ 40%	0,6 тыс.м³/сут	6,05	2027	2027	2028		
1.2.18	КНС (61:58:0001171:210). Адрес: ул. Адмирала Крюйса, 2-В	3,24 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию не уст. Группа износа «Б Износ 60%	3,24 тыс.м³/сут	29,18	2023	2023	2024		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.	Реконструкция сетей водоотведения города Таганрога			**7 863,88**				Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	
	I этап								

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.1	Самотечный коллектор от 22 Переулка по ул. Кузнечная, до 10 Переулка, по пер. 10 Переулок до ул. Александровская, по ул. Александровская до пер.9 Переулок, по пер.9 Переулок до ул. Октябрьская, по ул. Октябрьская до пер. Смирновский, по пер. Смирновский до ул. Фрунзе, по ул. Фрунзе до пер. Клубный, по пер.Клубный до пер. Большой Садовый, до ул. Канатная, по ул. Канатная ул. 2-я Верхняя Полугорка до КНС расположенной по адресу: Биржевой спуск,25-н. 61:58:0000000:45082 61:58:0000000:45083 61:58:0000000:451	Год ввода в эксплуатацию : 1963,1973,1992. d 900 мм L-215 м; d 800 мм L-1230 м; d 600 мм L-1285 м; d 400 мм L-112 м; d 300 мм L-383 м; d 200 мм L-297 м; Группа износа «Д» Износ 100%	d 900 мм L-215 м; d 800 мм L-1230 м; d 600 мм L-1285 м; d 400 мм L-112 м; d 300 мм L-383 м; d 200 мм L-297 м;	552,53	2022	2022	2023		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.2	Самотечный коллектор от МБДОУ Д/с №45, по ул. 2-я Школьная, пер. Батайский, ул. Железная, пер. 3-й Артиллерийский, ул. Выгонная, ул. Мало-Почтовая, ул. 1-я Котельная, ул. Дзержинского до ул. Штыба 61:58:0000000:45193	Год ввода в эксплуатацию1972. d1000 мм,L-2745м Группа износа «Д» Износ 100%	d1000 мм, L-2745м	585,87	2022	2022	2023		
1.3.3	Самотечный коллектор по ул. Доменская от ул. Штыба, по ул. Канатная, ул. 2я Верхняя Полугорка до КНС «Восточная». 61:58:0000000:45240 61:58:0000000:45223	Год ввода в эксплуатацию 1970. d1200 мм,L-237м; d 900 мм, L-648м; d 850 мм, L-653м; Группа износа «Д» Износ 100%	d 1200 мм, L-237м; d 900 мм, L-648м; d 850 мм, L-653м;	292,75	2022	2022	2023		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.4	Напорный коллектор от КНС «Восточная» до ул.Ейская 61:58:0000000:45114	Год ввода в эксплуатацию 1968. 2d900 мм, L-8481м (по 4240,5 м каждая нитка). Группа износа «Д» Износ 100%	2d900 мм, L-8481м (по 4240,5 м каждая нитка)	1 140,67	2022	2022	2023		
	Итого I этап		**16286 м**	**2 571,82**					
	II этап								

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.5	Самотечный коллектор от Николаевского шоссе по ул. Менделева, по ул. Яблочкина, по ул. Панфилова, ул. Циолковского, по ул. Ломоносова, до ул. Театральная. Самотечный коллектор по ул. Ломоносова от ул. Театральная до ул. С.Шило, далее по ул. С. Шило, ул. Крайняя, ул. Энергетическая, ул. Чехова, ул. Галицкого до а/д Таганрог-Беглица. 61:00:00000000:1053	Год ввода в эксплуатацию 1976-1977. d 600 мм, L-2086м; d 700 мм, L-1640м; d 2000 мм, L-3264м; Группа износа «Д» Износ 100%	d 600 мм, L-2086м; d 700 мм, L-1640м; d 2000 мм, L-3264м;	1 926,76	2023	2023	2024		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.6	Самотечный коллектор по ул. Инициативная от пер. 3-й Новый до пер.8-й Новый самотечный коллектор по пер.5-му Новому от ул. 4-я Линия до ул. Инициативная. 61:58:00000000:45233	Год ввода в эксплуатацию 1973, 1990. d 500 мм, L-1163м; d 400 мм, L-1268 м Группа износа «Д» Износ 100%	d 500 мм, L-1163м; d 400 мм, L-1268 м	307,05	2023	2023	2024		
1.3.7	Самотечный коллектор по ул. С. Лазо, от №1 до ул. Москатова, 19дюкер через балку М. Черепаха 61:58:0000000:45234	Год ввода в эксплуатацию 1974, 1990. d 400 мм, L-1020м; d 500 мм, L-52 м d 600 мм, L-536м; Группа износа «Д» Износ 100%	d 400 мм, L-1020м; d 500 мм, L-52 м d 600 мм, L-536м;	127,72	2023	2023	2024		
	Итого II этап		**11029м**	**2 361,53**					
	III этап								
1.3.8	Самотечный коллектор по пер. Смирновский от ул. Шевченко до ул. Октябрьская 61:58:0000000:45092	Год ввода в эксплуатацию1984. d 300 мм, L-217м; d 700 мм, L-1300 м d 900 мм, L-150м; Группа износа «Д» Износ 100%	d 300 мм, L-217м; d 700 мм, L-1300 м d 900 мм, L-150м;	107,60	2024	2024	2025		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.9	Самотечный коллектор по ул. Чехова, от пер. Смирновский до пер. Красный, по пер. Красный до ул. Р.Люксембург, по ул. Р.Люксембург до пер. Итальянский 61:58:0000000:45100	Год ввода в эксплуатацию 1997 d 600 мм, L-604м; d 600 мм, L-378 м d 700 мм, L-115м; d 800 мм, L-250м; d 800 мм, L-289 м Группа износа «Г» Износ 80%	d 600 мм, L-604м; d 600 мм, L-378 м d 700 мм, L-115м; d 800 мм, L-250м; d 800 мм, L-289 м	95,16	2024	2024	2025		
1.3.10	Самотечный коллектор по ул. Шевченко от пер. Гарибальди, до КНС 3 расположенной по адресу: Дуровский спуск,5. 61:58:0000000:45094	Год ввода в эксплуатацию 1983 d 500 мм, L-67м; d 500 мм, L-317 м d 600 мм, L-336м; d 600 мм, L-403м; d 800 мм, L-273 м Группа износа «Г» Износ 80%	d 500 мм, L-67м; d 500 мм, L-317 м d 600 мм, L-336м; d 600 мм, L-403м; d 800 мм, L-273 м	75,58	2024	2024	2025		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.11	Самотечный коллектор по ул. С.Шило, от №186-2 до ул. Сызранова, по ул. Сызранова до КНС-4 расположенной по адресу: Поляковское Шоссе, 4-3 61:58:0000000:45091 61:58:0000000:45099	Год ввода в эксплуатацию 1976, 1983. d 500 мм, L-1079м; d 800 мм, L-1410 м Группа износа «Д» Износ 100%	d 500 мм, L-1079м; d 800 мм, L-1410 м	143,78	2024	2024	2025		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.12	Самотечный коллектор по ул. Инструментальная от ул. Спортивная до территории ПАО « ТАНКТ им. Бериева», по территории ПАО «ТАНКТ им. Бериева», по ул. Заводская с. Петрушино до КНС-5. Самотечный коллектор по внутриквартальной территории микрорайона от ул. Инструментальная № 21-1 до № 43 до ул. Инструментальная 61:00:0000000:1106 61:58:0000000:45187	Год ввода в эксплуатацию1988. d 350 мм, L-536м; d 500 мм, L-167 м d 600 мм, L-417м; d 800 мм, L-1253м; d 1000 мм, L-273 м d 600 мм, L-875 м Группа износа «Г» Износ 80%	d 350 мм, L-536м; d 500 мм, L-167 м d 600 мм, L-417м; d 800 мм, L-1253м; d 1000 мм, L-273 м d 600 мм, L-875 м	391,06	2024	2024	2025		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.13	Самотечный коллектор по ул. Спортивная от Поляковского Шоссе до ул. Инструментальная.	Год ввода в эксплуатацию1988. d 350 мм, L-1532 м Группа износа «Г» Износ 80%	d 350 мм, L-1532 м	50,50	2024	2024	2025		
1.3.14	Самотечный коллектор по ул. ул.Транспортная, д.57 до ул. Спортивная 61:58:0000000:45166	Год ввода в эксплуатацию1984. d 500 мм, L-650 м Группа износа «Г» Износ 80%	d 500 мм, L-650 м	30,45	2024	2024	2025		
1.3.15	Самотечный коллектор по Поляковскому Шоссе от ул. Транспортная до КНС-4, расположенной по адресу: Поляковское шоссе, 4-3 61:58:0000000:45160	Год ввода в эксплуатацию1984. d 600 мм, L-69 м d 500 мм, L-264 м d 300 мм, L-490 м d 400 мм, L-550 м Группа износа «Г» Износ 80%	d 600 мм, L-69 м d 500 мм, L-264 м d 300 мм, L-490 м d 400 мм, L-550 м	54,66	2024	2024	2025		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.16	Напорный коллектор по Поляковскому Шоссе, от КНС-4 до ул. Галицкого 61:58:0000000:1033	Год ввода в эксплуатацию1975. 2d500 мм, L-3980 м (по 1990 м каждая нитка) Группа износа «Д» Износ 100%	2d500 мм, L-3980 м (по 1990 м каждая нитка)	158,57	2024	2024	2025		
1.3.17	Напорный коллектор от КНС ГСКБ, расположенной по адресу: Мариупольское Шоссе, 54 по Мариупольское шоссе до ул. Восточно-строительной (до камеры гашения) 61:00:0000000:1024	Год ввода в эксплуатацию1979. 2d 250 мм, L-860 м (по 430 м каждая нитка) Группа износа «Д» Износ 100%	2d 250 мм, L-860 м (по 430 м каждая нитка)	51,86	2024	2024	2025		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.18	Самотечный коллектор по Мариупольскому шоссе от ул. Восточно-строительная до ул. Айвазовского, по ул. Айвазовского до ул. С.Шило, по ул. С.Шило до ул. Галицкого, по ул. Галицкого до ул. Чехова. 61:00:0000000:1024 61:00:0000000:1033	Год ввода в эксплуатацию1979. d 500 мм, L-2605 м Группа износа «Д» Износ 100%	d 500 мм, L-2605 м	279,32	2024	2024	2025		
	Итого III этап		**21709 м**	**1 438,54**					
	IV этап								

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.19	Самотечный коллектор по Биржевому спуску от КНС расположенной по адресу: Биржевой спуск, 25-н до ул. Петровская. 61:58:0000000:45095	Год ввода в эксплуатацию1988. d 800 мм, L-324 м Группа износа «Г» Износ 80%	d 800 мм, L-324 м	38,97	2025	2025	2026		
1.3.20	Самотечный коллектор по ул. Розы Люксембург от пер. 12-й Переулок до пер. Смирновский 61:58:0000000:45101	Год ввода в эксплуатацию1968. d 300 мм, L-401 м d 400 мм, L-566 м Группа износа «Д» Износ 100%	d 300 мм, L-401 м d 400 мм, L-566 м	30,30	2025	2025	2026		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.21	Самотечный коллектор по ул Котлостроительной от д. №27 до ул. Ленина, по ул. Ленина, пер. Асеевский, ул. Базарная, ул. М. Горького, ул. Войкова, ул. Слесарная до ул. Девичья, по пер. Крестьянский, до ул. Харьковская, по ул. Харьковская до ул. Советская, по ул. Советская до ул. Доменская 61:58:0000000:45240	Год ввода в эксплуатацию: 1955, 1963,1945. d 350 мм, L-1613 м d 400 мм, L-380 м d 600 мм, L-1927 м d 1000 мм, L-365 м Группа износа «Д» Износ 100%	d 350 мм, L-1613 м d 400 мм, L-380 м d 600 мм, L-1927 м d 1000 мм, L-365 м	685,51	2025	2025	2026		
1.3.22	Самотечный коллектор по ул. Ремесленная от ул. Бульварная до ул. Котлостроительная. 61:58:0000000:45191	Год ввода в эксплуатацию1976. d 500 мм, L-1000 м Группа износа «Д» Износ 100%	d 500 мм, L-1000 м	52,50	2025	2025	2026		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.23	Самотечный коллектор по ул. Чехова от д. №44 до пер. Гоголевский 61:58:0000000:45222 61:58:0000000:45224 61:58:0000000:45226	Год ввода в эксплуатации 1995. d200 мм, L-1750 м Группа износа «Г» Износ 80%	d 300 мм, L-1750 м	58,40	2025	2025	2026		
1.3.24	Самотечный коллектор по ул. Железнодорожная, до ул. 3-я Котельная, по ул. 3-я Котельная до ул. М. Почтовая 61:58:0000000:4524	Год ввода в эксплуатацию1976. d 500 мм, L-477 м d 700 мм, L-420 м d 800 мм, L-190 м d 1000 мм, L-470 м Группа износа «Д» Износ 100%	d 500 мм, L-477 м d 700 мм, L-420 м d 800 мм, L-190 м d 1000 мм, L-470 м	160,71	2025	2025	2026		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.25	Самотечный коллектор от ул. Железнодорожная до я Котельная, по ул. 3-яф Котельная до пер. Комхозовский, по пер. Комхозовский до ул. 1-я Котельная. 61:58:0000000:45241	Год ввода в эксплуатацию1997. d 400 мм, L-1000 м Группа износа «Г» Износ 80%	d 400 мм, L-1000 м	39,45	2025	2025	2026		
1.3.26	Напорный коллектор от ул. Подгорная по пер. Кубанский. ул. 2-я Песочная, до ул. А. Крюйса 61:58:0000000:45240	Год ввода в эксплуатацию2009. 2d 500 мм, L-1086 м (по 934 м каждая нитка) Группа износа «Г» Износ 80%	2d 500 мм, L-1086 м (по 934 м каждая нитка)	82,39	2025	2025	2026		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.27	Напорный коллектор от КНС расположенной по адресу: ул. Комсомольский Спуск,5 до КНС расположенной по адресу: Биржевой спуск, 25-н. 61:58:0000000:45222	Год ввода в эксплуатацию1955. 2d 250 мм, L-4152 м (по 2076 м каждая нитка) Группа износа «Д» Износ 100%	2d 250 мм, L-4152 м (по 2076 м каждая нитка)	216,15	2025	2025	2026		
1.3.28	Напорный коллектор от КНС расположенной по адресу:ул. Морозова,№ 12-1 до врезки в коллектор d1000мм проложенный по ул. П. Тольятти. 61:58:0000000:45234	Год ввода в эксплуатацию1969. 2d 500 мм, L-1600 м (по 800 м каждая нитка) Группа износа «Д» Износ 100%	2d 500 мм, L-1600 м (по 800 м каждая нитка)	60,37	2025	2025	2026		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3.29	Напорный коллектор от КНС расположенной по адресу: ул. Котлостроительная, 37-17 61:58:0003500:310	Год ввода в эксплуатацию1971. 2d 250 мм, L-1700 м (по 850 м каждая нитка) Группа износа «Д» Износ 100%	2d 250 мм, L-1700 м (по 850 м каждая нитка)	67,24	2025	2025	2026		
	Итого IV этап		**20203 м**	**1 491,99**					
	Итого по разделу 1			**15 843,04**					
Раздел 2. Строительство.									
2.1	Строительство объекта: «Строительство напорно-самотечного коллектора вдоль Северо-Западного Шоссе и насосных станций для водоотведения перспективной застройки I-II-III-IV мкр. СЖМ и перспективной застройки города Таганрога».	-	35,54 тыс.м³/сут	4 200,0	2022	2022	20223-2025	Администрация города Таганрога Управление капитального строительства города Таганрога	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
2.2	Строительство объекта: «Строительство блока доочистки сточных вод с технологией удаления фосфора», в том числе разработка ПСД		195 тыс. м³/сут	1 251,03	2023	2023	2024-2025	Администрация города Таганрога	Для обеспечения экологической безопасности в районе Таганрогского залива Азовского моря.
2.3	Строительство сооружений для утилизации иловых осадков сточных вод с технологией осушки иловых осадков и линией доработки углеродосодержащего остатка на установке «Пиротекс»		48 тн/сут	100,0	2022	2022	2022		Для утилизации осадка сточных вод.

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
2.4	Строительство объекта: «Строительство сооружений системы обеззараживания воды с помощью технологии ультрафиолетового обеззараживания сточных вод», в том числе разработка ПСД		Для обеззараживания 195 тыс.м³/сут очищенных сточных вод	192,97	2022	2022	2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	
2.5	Строительство объекта: «Строительство глубоководного выпуска очищенных сточных вод в Таганрогский залив Азовского моря», в том числе разработка ПСД		195 тыс.м³/сут	1 122,13	2027	2027	2028	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	С целью увеличения производительности глубоководного выпуска до 195 тыс.м³/сут (производительность ОСК). Фактическая производительность существующего глубоководного выпуска 125 тыс.м³/сут.

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
2.6	Строительство объекта «Строительство обводного канализационного коллектора от ул. Галицкого до очистных сооружений канализации города Таганрога в обход взлетно-посадочной полосы аэродромной базы «Таганрог-Южный» ПАО «ТАНТК им. Бериева», в том числе разработка ПСД, а так же:		d 2000, d2500, d 3000 мм, общая протяженность L-5140 м; d500мм, L-3980 м; d600мм, L=11200 м.	4 407,98	2022	2022	2023-2024	Администрация города Таганрога	
2.6.1	Строительство обводного канализационного коллектора 2000, d2500, d 3000 мм, общая протяженность L-5140 м		d 2000, d2500, d 3000 мм, общая протяженность L-5140 м;	2 068,41	2022	2022	2023-2024		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
2.6.2	переключение существующего напорного коллектора 2d600мм, L-11200 м (5 600 м одна нитка) от КНС-5 до врезки в проектируемый коллектор		d600мм, L=11 200 м	1 732,89	2022	2022	2023	Администрация города Таганрога	
Итого по разделу 2				**15075,41**					
Раздел 3. Аварийно-восстановительный ремонт.									
3.1	коллектора d2000 мм протяженностью 690 метров по Поляковскому Шоссе от границы города Таганрога до территории ПАО «ТАНТК им. Бериева».	Год ввода в эксплуатацию 1974 Группа износа «Д» Износ 100%	d2000 мм L- 690 м	156,0	2021	2021	2022	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	
3.2	коллектора d 2000 мм, протяженностью 675 метров под взлетно-посадочной полосой завода ТАНТК им. Бериева	Год ввода в эксплуатацию 1974 Группа износа «Д» Износ 100%	d 2000 мм, L-675 м	247,0	2021	2021	2022		

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
3.3	коллектора d1000 мм протяженностью 490 метров от ул. Дзержинского по ул. 1-я Котельная, ул. Мало-Почтовая до ул. 2-я Котельная	Год ввода в эксплуатацию 1974 Группа износа «Д» Износ 100%	D 1000мм, L-490 м	95,5	2022	2022	2022		
3.4	Выполнение восстановительных работ на трех из четырех аварийных участках коллектора по ул. Чехова и ул. Галицкого общей протяженностью 1,6 км. В границах трассы аварийных участков коллектора введен режим ЧС. Подготовлен сметный расчет, получены положительные заключения достоверности сметной стоимости по двум объектам. участка:				2021-2022	2021-2022	2022-2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
3.5	«Восстановление канализационного коллектора. Ду 2000 мм. от ул. Чехова, 357 по улице Галицкого до пересечения улицы Галицкого и Поляковского шоссе» (в границах территории города Таганрога). 2 этап К22-К26 протяженностью 478 м.			300,00	2021-2022	2021-2022	2022-2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
3.6	«Восстановление канализационного коллектора. Ду 2000 мм. от ул. Чехова, 357 по улице Галицкого до пересечения улицы Галицкого и Поляковского шоссе» (в границах территории города Таганрога). 3 этап К18.1-К22 протяженностью 498 м.				2021-2022	2021-2022	2022-2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
3.7	«Восстановление канализационного коллектора. Ду 2000 мм. от ул. Чехова, 357 по улице Галицкого до пересечения улицы Галицкого и Поляковского шоссе» (в границах территории города Таганрога). 4 этап К29-К33 протяженностью 619 м.				2021-2022	2021-2022	2022-2023	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	
3.8	КНС (61:58:0005103:529). Адрес: г.Таганрог, ул. Вишневая, 58.	4,8 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1965 Группа износа: «Д» Износ 100%	4,8 тыс.м³/сут	7,0	2022	2022	2022	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	
3.9	КНС (61:58:0004375:477). Адрес: г.Таганрог, ул. Маршала Жукова, 2-3.	3,36 тыс.м³/сут Год ввода в эксплуатацию 1996 Группа износа «Д» Износ 100%	3,36 тыс.м³/сут	6,5	2022	2022	2022	Администрация города Таганрога МУП «Управление «Водоканал»	
Итого по разделу 3				**812,0**					

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), млн руб.	Планируемая дата разработки ПСД	Планируемая дата получения Государственной экспертизы ПСД	Дата ввода объекта	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
Итого по системе водоотведения				**31 889,02**					

РАЗДЕЛ 5.
Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения программного документа

Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации всей программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Таганрога на протяжении прогнозного периода приведена в таблице 5.1 и составляет:

- система теплоснабжения – 5 429,71 млн руб.;
- система водоснабжения – 40 695,92 млн руб.;
- система водоотведения – 31 889,02 млн руб.

Источники финансирования мероприятий Программы будут определены из средств федерального, областного и местного бюджета, после принятия федеральных и областных программ, а также за счет внебюджетных источников.

Обоснование финансовых потребностей по каждому конкретному мероприятию приведено в Разделе 4.

Прогноз динамики уровней тарифов в системе теплоснабжения выполнен исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в рамках Программы, а также действующих тарифов, утвержденных уполномоченными органами.

Расчет тарифных последствий в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения и экономии топливно-энергетических ресурсов МУП «Городское хозяйство» на 2022 - 2028 годы, представлен в таблице 5.2.

Прогнозируемый уровень тарифов с учетом мероприятий, предусмотренных к реализации настоящей Программой, по системам коммунальной инфраструктуры не превышает максимально возможный уровень тарифов, рассчитанный на основе предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, и долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таблица 5.1. Потребность в капитальных вложениях для реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Таганрога на период 2022 – 2028 гг.

Система	Наименование мероприятия программы	Общая потребность (млн Руб.)	Потребность капитальных вложений, млн руб.						
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Система теплоснабжения	Раздел 1. Ликвидация подвальных котельных.	**110,31**	15,1	27,16	18,45	11,95	37,65	-	-
	Раздел 2. Реконструкция трубопроводов тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов	**3 722,62**	-	437,82	669,07	471,15	421,22	1066,63	656,73
	Раздел 3. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.	**113,94**	56,03	52,92	2,92	2,08	-	-	-
	Раздел 4. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов	**1 447,82**	-	155,94	79,07	19,985	39,49	273,33	880,00
	Раздел 5. Строительство котельных и тепловых сетей в целях подключения потребителей.	**35,02**	-	-	-	-	-	-	35,02
	Собственные средства:	**108,73**	23,27	30,07	21,37	34,02	-	-	-
	Источник не определен:	**5 320,98**	47,86	643,76	748,14	471,15	498,36	1339,96	1571,75
	ИТОГО:	**5 429,71**	**71,129**	**673,836**	**769,506**	**505,168**	**498,36**	**1339,96**	**1571,75**
Система водоснабжения	Раздел 1. Реконструкция	**39 714,21**	160,98	6650,66	7874,09	6081,66	4654,84	6317,98	7974
	Раздел 2. Строительство	**621,49**	43,00	42,99	175,50	-	-	-	-
	Раздел 3. Аварийно-восстановительный ремонт.	**360,22**	36,50	323,72	-	-	-	-	-
	Источник не определен:	**40 695,92**	240,48	7377,37	8049,59	6081,66	4654,84	6317,98	7974,0
	ИТОГО:	**40 695,92**	**240,48**	**7377,37**	**8049,59**	**6081,66**	**4654,84**	**6317,98**	**7974,0**
Система водоотведения	Раздел 1. Реконструкция.	**15 843,04**	1228,57	5516,42	3893,66	2323,13	1577,16	270,59	1033,51
	Раздел 2. Строительство.	**15233,98**	609,30	5736,53	5814,9	1951,03	-	300,00	822,13
	Раздел 3. Аварийно-восстановительный ремонт.	**812,00**	812,00	-	-	-	-	-	-
	Источник не определен:	**31 889,02**	2649,87	11252,95	9708,6	4274,16	1577,16	570,59	1855,64
	ИТОГО:	**31 889,02**	**2649,87**	**11252,95**	**9708,65**	**4274,16**	**1577,16**	**570,59**	**1855,64**

Таблица 5.2. Расчет тарифных последствий в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения и экономии топливно-энергетических ресурсов МУП «Городское хозяйство» на 2022 - 2028 годы

Наименование показателя	Установленный тариф 2021г., руб/Гкал	Ожидаемый тариф, руб/Гкал с НДС						
		2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
Тариф на тепловую энергию МУП ГХ, утвержденный РСТ РО	2 812,93							
Индекс роста стоимости тепловой энергии, согласно прогнозу СЭР МЭР РФ		1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Прогноз тарифа с учетом индекса роста МЭР		2925,45	3042,47	3164,17	3290,74	3422,37	3559,26	3 701,63
Инвестиционная составляющая в тарифе		160,16	158,87	172,23	157,63	160,65	0,00	0,00
Прогноз тарифа с учетом инвестиционной программы		3085,61	3201,34	3336,40	3448,37	3583,02	3559,26	3 701,63
Экономия топливно-энергетических ресурсов				48,21	105,67	120,70	136,53	153,21
Прогноз тарифа с учетом экономии ТЭР		3085,61	3201,34	3288,19	3342,70	3462,32	3422,73	3 548,42
Прогноз индекса роста тарифа на тепловую энергию с учетом ИП и экономии ТЭР		1,097	1,094	1,081	1,056	1,052	1,0001	0,997

РАЗДЕЛ 6.
Управление программой

6.1. Ответственный исполнитель Программы

Органом, ответственным за реализацию Программы, является Администрация города Таганрога.

Исполнителями Программы являются:

- УЖКХ города Таганрога
- МУП «Городское хозяйство»
- МУП «Управление «Водоканал».

Исполнители организуют деятельность по реализации мероприятий запланированных Программой в системах, тепло-, водо-, снабжения и водоотведения и организуют деятельность по реализации инвестиционных проектов.

УЖКХ города Таганрога в ходе реализации настоящей Программы:

- осуществляет контроль за реализацией Программы в пределах своих полномочий;
- обеспечивает организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- принимает в пределах своих полномочий правовые акты, необходимые для реализации Программы;
- обеспечивает взаимодействия органов местного самоуправления и организаций, участвующих в реализации Программы;
- осуществляет мероприятия в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы;
- ежегодно информирует председателя Городской Думы – главу города Таганрога о ходе работ по настоящей Программе и достигнутых результатах;
- инициирует при необходимости экспертные проверки хода реализации отдельных инвестиционных проектов Программы;
- вносит предложения о корректировке, продлении срока реализации настоящей Программы или о прекращении ее выполнения (при необходимости);
- по завершении настоящей Программы представляет председателю Городской Думы - главе города Таганрога информацию о ее выполнении за весь период реализации.

6.2. План-график реализации проектов Программы

План-график и сроки выполнения работ по реализации мероприятий настоящей Программы подробно изложен в разделе 5 «Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры».

В целях реализации Программы, коммунальными предприятиями разрабатываются технические задания, которые в обязательном порядке содержат:

- цели и задачи разработки и реализации Программы;
- требования к Программе (перечень необходимых к выполнению работ);
- сроки разработки и реализации мероприятий Программы.

Сроки и порядок утверждения тарифов принимаются в соответствии с действующим законодательством уполномоченным органом.

Определение возможности выделения бюджетных средств на реализацию Программы (по необходимости) производится ежегодно в период формирования проекта бюджета города Таганрога в сроки, установленные соответствующими нормативными актами.

6.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы

Предоставление отчетности в УЖКХ города Таганрога осуществляется Исполнителями в рамках мониторинга, целью которого является регулярный контроль за ходом реализации настоящей Программы. Мониторинг осуществляется на ежеквартальной и ежегодной основе.

Порядок предоставления отчетности о ходе выполнения мероприятий настоящей Программы определен следующим образом:

1. УЖКХ города Таганрога делает сводный отчет о ходе реализации настоящей Программы по итогам ее исполнения за отчетный год и в целом после завершения, который в обязательном порядке содержит следующую информацию:

- оценку достижения запланированных результатов;
- оценку возможностей достижения целевых показателей при установленном уровне финансирования;
- оценку своевременности и полноты финансирования.

2. По результатам оценки УЖКХ города Таганрога может быть принято одно из следующих решений:

- о целесообразности продолжения реализации настоящей Программы в случае достижения 80 и более процентов запланированных целевых показателей;
- о целесообразности внесения изменений в настоящую Программу в случае достижения от 40 до 80 процентов запланированных целевых показателей;
- о нецелесообразности продолжения реализации настоящей Программы в случае достижения менее 40 процентов запланированных целевых показателей.

По результатам итогового отчета УЖКХ города Таганрога принимает решение о целесообразности дальнейшей реализации настоящей Программы.

6.4. Порядок и сроки корректировки Программы

Порядок корректировки настоящей Программы определен следующим образом:

1. Корректировка осуществляется в следующих случаях:

- установления в ходе мониторинга невозможности достижения целевых показателей;
- значительного отклонения от запланированных показателей;
- изменения объемов и источников финансирования;
- исключения из компетенции муниципального образования «Город Таганрог» полномочий, в соответствии с которыми реализуется настоящая Программа.

2. Изменения в настоящую Программу вносятся УЖКХ города Таганрога после их согласования с другими структурными подразделениями Администрации города Таганрога и исполнителями инвестиционных проектов.

3. Решение о корректировке настоящей Программы принимает Администрация города Таганрога.