



**Схема теплоснабжения городского округа
«город Махачкала» до 2035 года**

**Обосновывающие материалы к схеме
теплоснабжения**

**Глава 8. Предложения по строительству,
реконструкции и (или) модернизации
тепловых сетей**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа «город Махачкала» на период до 2035 года. Утверждаемая часть	063.СТС.023.025.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «город Махачкала»	063.СТС.023.026.000.000.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения. Часть 2. Источники тепловой энергии	063.СТС.023.026.001.001.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 2. Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	063.СТС.023.026.001.002.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 3. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	063.СТС.023.026.001.003.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 4. Часть 7. Балансы теплоносителя. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	063.СТС.023.026.001.004.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 5. Часть 9. Надежность теплоснабжения. Часть 10. Техно-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения. Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.001.005.
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	063.СТС.023.026.002.000.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.003.000.
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	063.СТС.023.026.004.000.
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа «город Махачкала»	063.СТС.023.026.005.000.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок И максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	063.СТС.023.026.006.000.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	063.СТС.023.026.007.000.
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	063.СТС.023.026.008.000.

Наименование документа	Шифр
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	063.СТС.023.026.009.000.
Глава 10. Перспективные топливные балансы	063.СТС.023.026.010.000.
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	063.СТС.023.026.011.000.
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	063.СТС.023.026.012.000.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.013.000.
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	063.СТС.023.026.014.000.
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	063.СТС.023.026.015.000.
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	062.СТС.023.002.016.000.
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	062.СТС.023.002.017.000.
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в разработанной схеме теплоснабжения	062.СТС.023.002.018.000.
Глава 19. Исследование сценариев развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения	062.СТС.023.002.019.000.

ОГЛАВЛЕНИЕ

8. Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	6
8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).....	6
8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа.....	6
8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	9
8.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	9
8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	25
8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	26
8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	28
8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	32
8.9. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них	32
8.10. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них	54

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 8.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	7
Таблица 8.4.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	9
Таблица 8.4.2. Средний фактический срок службы пластиковых трубопроводов. ...	22
Таблица 8.4.3. Капитальные затраты на развитие СЦТ от МТЭЦ, котельных ДЭМ и Пиковая.....	23
Таблица 8.6.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	26
Таблица 8.7.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	28
Таблица 8.9.2. Капитальные вложения реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности АО «Единый оператор в сфере водоснабжения и водоотведения Республики Дагестан», тыс. руб. (в ценах соответствующих лет).....	33

8. ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) находятся в разделе по предложениям по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа

Все основные перспективные потребители городского округа «город Махачкала», приведенные в Генеральном плане городского округа «город Махачкала» будут обеспечены тепловой энергией посредством строительства новых трубопроводов тепловых сетей и перекладки ряда участков существующих магистральных тепловых сетей с увеличением диаметра (пункт 8.6) от Махачкалинской ТЭЦ, за исключением одного объекта комплексно-го развития территории «Лазурный берег» с суммарной тепловой нагрузкой 100 Гкал/ч.

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа представлены в таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
14037	Строительство новой тепломагистрали Ду1000 от МТЭЦ для обеспечения перспективной застройки "Лазурный берег" (тепловая нагрузка 100 Гкал/ч)	-	Ду1000	4 500	0,00 ¹
13977, 13979, 13985, 13980, 13981, 13982, 13984	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч)	-	Ду200	94	4 170,69
		-	Ду150	65	2 326,27
		-	Ду125	198	6 236,73
		-	Ду100	90	2 448,76
13964	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Петра 1 пр-т 69 В к1 (ЖСК "Жилой комплекс Аризона") от тепломагистрали "Лаптиева" МТЭЦ (тепловая нагрузка 1,7 Гкал/ч)	-	Ду125	30	944,96
13989, 14001, 13999, 13994, 13992, 13991, 13990	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч)	-	Ду200	325	14 419,95
		-	Ду150	217	7 766,17
		-	Ду125	156	4 913,79

¹ Затраты на строительство новой тепломагистрали Ду1000 протяженностью 4,5 км в двухтрубном исчислении до перспективного потребителя «Лазурный берег» с тепловой нагрузкой 100,0 Гкал/ч целесообразно включать в программу мероприятий схемы теплоснабжения только после принятия стратегического решения, официально согласованного с застройщиком посредством заключения соглашения и формированием технических условий по проектной документации перспективной застройки. Оценочная стоимость новой тепломагистрали Ду1000 по укрупненным нормативам цен строительства (НЦС) составляет 538 878,07 тыс. руб. в ценах 2024 г.

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
		-	Ду100	801	21 794,00
14182	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе оздоровительного комплекса "Белый медведь", кадастровый номер 61:9915 от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 10 Гкал/ч)	-	Ду300	200	12 056,57
13967, 13971, 13972, 13973	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч)	-	0,150	145	5 189,37
		-	0,100	31	843,46
		-	0,150	179	6 406,19
		-	0,100	77	2 095,05
		-	0,100	53	1 442,05
13998	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Ахульго, д.11 от котельной 4-ЮЗМР (тепловая нагрузка 1,0 Гкал/ч)	-	0,125	167	5 260,27
ИТОГО				7 328	98 314,30

8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предполагается. При реализации инвестиционных мероприятий по реконструкции и новому строительству тепловых сетей в полной мере обеспечивается необходимое потокораспределение по тепловой сети в соответствии с заданной тепловой нагрузкой потребителей.

8.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Согласно приоритетному варианту развития Схемы теплоснабжения предлагается ликвидировать часть малых котельных ООО «Махачкалатеплосервис», КПРД «ОКХОЗ» (суммарно 50 котельных) и перевести их тепловые нагрузки на источники тепловой энергии АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», в том числе на Махачкалинскую ТЭЦ (21 котельная из 50). В таблице 8.4.1 представлены предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей необходимых для реализации данного мероприятия.

Таблица 8.4.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
14186	Строительство тепловых сетей от магистральной сети Ду500 по ул. Ирчи Казака в СЦТ от МТЭЦ, котельной	-	Ду200	70	3 061,47

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	ДЭМ и Пиковая до перспективного ЦТП для перевода тепловых нагрузок ГВС с котельной БПК на СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая для увеличения на МТЭЦ выработки электроэнергии на тепловом потреблении.				
	Строительство ЦТП для перевода тепловых нагрузок ГВС с котельной БПК на СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая для увеличения на МТЭЦ выработки электроэнергии на тепловом потреблении.	-	-	1	7 124,00
14042	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Грозненская (Юсупова) 43	-	Ду100	62	1 686,93
14047	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Николаева 12	-	Ду70	10	259,93
14038	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дахадаева 5	-	Ду125	208	6 539,12
14039	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Ленина (Гамзатова) 2	-	Ду100	220	5 985,87
14061, 4062	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Бейбулатова 15а	-	Ду100	217	5 904,24
14066	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Бейбулатова 18	-	Ду100	85	2 312,72

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
14127	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дахадаева 44	-	Ду80	521	13 669,08
14071	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Буйнакского 61	-	Ду80	28	734,61
14076	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.М.Гаджиева 5	-	Ду150	152	5 439,90
14106, 14109	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Заманова 24	-	Ду200	308	13 361,70
14113	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Заманова (Краснофлотская), 43	-	Ду100	63	1 714,13
14116	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Орджоникидзе, 3	-	Ду70	360	9 270,04
14122	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Портовское шоссе 2,4 (Портовс. шоссе 1)	-	Ду100	162	4 407,77
14126	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Пушкина 25	-	Ду100	57	1 550,88
14170	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Заманова	-	Ду200	123	5 449,41

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	(Краснофлотская), 45				
14079	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Батумская 4,6	-	Ду200	14	614,07
14052	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Шамиля 101-103	-	Ду150	10	357,89
14057	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.И.Казака 43	-	Ду70	549	14 136,81
14070	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" СКЖД ул.Эмирова 10 (ул.Вокзальная 1)	-	Ду100	57	1 557,14
14031	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Набережная 1	-	Ду150	189	6 764,08
14018	Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КПРД "ОКХОЗ" "РКБ СМП"	-	Ду80	47	1 226,09
14058	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной ДЭМ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Степной поселок	-	Ду150	400	14 315,51
14011	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КПРД "ОКХОЗ" "ДЦГХ"	-	Ду100	540	14 685,78
14088	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с	-	Ду150	215	7 694,59

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 60				
14127	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 58	-	Ду125	126	3 968,83
14130	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 54а	-	Ду100	55	1 496,47
14131	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Султана, 1	-	Ду150	88	3 149,41
14161	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Султана 2Б для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.А.Султана 12	-	Ду100	88	2 394,35
14023	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Дворец пионеров для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КПРД "ОКХОЗ" "РМИАЦ" ("МЗ РД")	-	Ду50	37	916,78
14102	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Дворец пионеров для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дзержинского 14	-	Ду80	73	1 915,25
14138	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Гаджиева 73 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Орджоникидзе,64	-	Ду150	607	21 723,79
14080	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной	-	Ду100	66	1 795,76

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	II-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Энгельса 39				
14097	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной II-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Шамяля 14	-	Ду100	144	3 918,02
14081	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной I-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Виноградная 18	-	Ду150	203	7 247,23
14082	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной I-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Шамяля 19	-	Ду100	82	2 217,49
14085	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Гагарина 50	-	Ду150	180	6 441,98
14162	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 1	-	Ду150	144	5 153,59
14091	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Роддом №2 ул.Буганова 17-а	-	Ду150	279	9 985,07
14092	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис"	-	Ду200	251	11 136,64

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	пр.Акушинского 16				
14096	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 3	-	Ду200	329	14 597,43
14142	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 28	-	Ду100	49	1 333,22
14134	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной ул. Поповича 31 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3)	-	Ду80	30	787,09
14137	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Орджоникидзе 155 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Орджоникидзе 169-171	-	Ду125	375	11 811,99
14161	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Султана, 26 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.А.Султана 12	-	Ду100	74	2 013,43
14145	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной V-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского,30-а	-	Ду125	40	1 259,95
14150	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной V-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 7-я линия д.1-б	-	Ду80	514	13 485,43

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
14174	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Научный городок для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 55	-	Ду100	613	16 678,80
14139	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной III-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Шамякина 5 ДОСААФ	-	Ду100	367	9 992,86
14157	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Айвазовского, 4	-	Ду125	215	6 772,21
14156	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Детсад №41 ул.Айвазовского 7	-	Ду100	368	10 012,72
14112	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Фонвизина, 4	-	Ду100	69	1 877,39
13180	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Хуршилова, 12	-	Ду100	90	2 448,76
6985	Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения локальных котельных ОАО "Махачкалатеплосервис" и КПрД "ОКХОЗ" на источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии - МТЭЦ.	Ду100	Ду200	66	2 915,94
132		Ду400	Ду500	54	5 453,31
1165		Ду400	Ду500	66	6 705,98
1182		Ду400	Ду500	115	11 657,61
1185		Ду400	Ду500	78	7 909,80

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
1189		Ду400	Ду500	131	13 374,30
1199		Ду400	Ду500	55	5 642,59
12078		Ду400	Ду500	17	1 760,45
1761		Ду400	Ду500	98	9 926,68
1769		Ду400	Ду500	27	2 728,18
1773		Ду400	Ду500	87	8 803,25
1775		Ду400	Ду500	154	15 718,85
1293		Ду400	Ду500	96	9 813,72
1299		Ду400	Ду500	117	11 874,36
1911		Ду400	Ду500	49	4 974,02
1921		Ду400	Ду500	76	7 732,73
1925		Ду400	Ду500	19	1 922,24
1935		Ду400	Ду500	118	12 025,98
1943		Ду400	Ду500	55	5 596,79
1950		Ду400	Ду500	23	2 318,09
1952		Ду400	Ду500	37	3 729,50
1959		Ду400	Ду500	24	2 464,62
1481		Ду400	Ду500	29	2 968,34
1500		Ду400	Ду500	66	6 738,54
1503		Ду400	Ду500	10	1 027,77
8095		Ду300	Ду400	27	2 321,14
1505		Ду300	Ду400	93	8 077,54
1511		Ду300	Ду400	136	11 793,28
1608		Ду300	Ду400	79	6 827,96
1610		Ду300	Ду400	36	3 107,88

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
1614		Ду200	Ду300	37	2 240,11
1616		Ду200	Ду300	11	642,62
1618		Ду200	Ду300	39	2 357,06
1639		Ду200	Ду300	37	2 252,77
1367		Ду200	Ду300	31	1 866,96
8102		Ду200	Ду300	4	264,04
6979		Ду200	Ду300	42	2 533,09
1395		Ду200	Ду300	64	3 830,37
1405		Ду200	Ду300	31	1 844,05
1406		Ду200	Ду300	31	1 890,47
6905		Ду100	Ду150	66	2 352,04
9750	Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной ул. Заманова (Краснофлотская), 45, потребители с которой переключаются на источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии - МТЭЦ.	Ду100	Ду150	23	838,89
5335	Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок с локальных котельных ОАО "Махачкалатеплосервис" и КПРД "ОКХОЗ"	Ду200	Ду250	6	339,46
5337		Ду200	Ду250	26	1 396,88
5358		Ду200	Ду250	91	4 940,05
5402		Ду200	Ду250	20	1 091,04
5403		Ду200	Ду250	12	629,03
5373		Ду200	Ду250	31	1 697,84
5381		Ду100	Ду150	6	212,23
5383		Ду100	Ду150	136	4 851,17
14131		Ду100	Ду150	88	3 160,51
5343		Ду100	Ду150	15	529,67

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
5385		Ду100	Ду150	67	2 391,05
13722	Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок с локальных котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.3.Космодемьянской 1	Ду100	Ду125	28	866,53
10534		Ду100	Ду125	64	2 021,27
13760		Ду100	Ду125	45	1 402,63
13263	Увеличение диаметра трубопроводов тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Ахульго, д.11 от котельной IV-ЮЗМР (тепловая нагрузка 1,0 Гкал/ч)	Ду80	Ду125	57	1 795,42
1105	Увеличение диаметра трубопроводов тепломагистрали №2 от МТЭЦ от узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ до узла Пушкина 1-й тупик д.37	Ду400	Ду500	1 002	101 963,42
1088, 1068	Увеличение диаметра трубопроводов тепломагистрали №1 от МТЭЦ от узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ до узла рядом со зданием по ул. Пушкина, 27Г	Ду500	Ду600	587	69 100,38
ИТОГО				14 959	745 568,19

Мероприятия по развитию систем централизованного теплоснабжения городского округа «город Махачкала», в части развития системы транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей), а также в части оптимизации структуры генерирующих тепловых мощностей в системе централизованного теплоснабжения г. Махачкала с учетом обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей следует рассматривать с учетом мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра существующих магистральных тепломагистралей от МТЭЦ.

Анализ параметров теплоносителя в калиброванной на фактический режим функционирования системы централизованного теплоснабжения электронной модели и их сопоставление с вариантом №2 позволяет сделать следующие выводы:

- по тепломагистрالي «Лаптива» Ду300 наблюдается существенное завышение расхода теплоносителя по сравнению с расчетным режимом при температурном графике 95/70°C, более чем в два раза. Необходимо провести обследование распределительных тепловых сетей от данной тепломагистрالي на предмет наличия перемычек между подающими и обратными трубопроводами, а также несанкционированного подключения потребителей;

- по тепломагистрالي №2 «Центр» Ду400 фактический расход относительно близок к своему расчетному значению;

- по тепломагистрالي №3 «ПМКР» («Приморская») Ду500 фактический расход существенно ниже своего расчетного значения для совокупности потребителей, теплоснабжение которых осуществляется посредством данной тепломагистрالي. Из-за ограничения пропускной способности магистральных трубопроводов, в том числе состояния внутренней поверхности трубопроводов (значительная шероховатость, зарастание), фактический расход теплоносителя в 1,5 раза ниже своего расчетного значения. Расчетный расход теплоносителя без учета расхода на перспективные потребители (213 т/ч) составляет 1499 т/ч;

- по тепломагистрالي №1 «Центр» Ду500 наблюдается аналогичная тепломагистрالي №3 ситуация с недостаточным для нормального теплоснабжения потребителей расходом теплоносителя. Фактический расход ниже своего расчетного значения в 1,5 раза;

- при этом, пропускная способность распределительных тепловых сетей позволяет обеспечить необходимое для нормального теплоснабжения потребителей потокораспределение по тепловой сети при температурном графике 95/70°C.

При реализации подварианта №1 – организации функционирования системы теплоснабжения по температурному графику 130/70°C, расходы теплоносителя будут значительно ниже по сравнению с существующими фактическими даже с учетом обеспечения перспективных потребителей. Суммарный расчетный расход от Махачкалинской ТЭЦ при графике 130/70°C (1 817 т/ч) в 1,4 раза ниже фактического на текущий момент (2 533 т/ч).

Потенциальная экономия электроэнергии на перекачку теплоносителя сетевыми насосами на Махачкалинской ТЭЦ может составить 1 200 МВтч/год, что при стоимости электроэнергии 2,0 руб./кВтч составит 2,4 млн. руб./год. Однако, эта экономия возможна в случае реализации на Махачкалинской ТЭЦ частотного регулирования на приводах сетевых насосов, которые на текущий момент отсутствуют. Стоимость одного контроллера управления приводом (КУП, включающий в себя устройства защиты, преобразователи частоты, программируемые логические контроллеры) для мощностей электродвигателей сетевых насосов МТЭЦ (от 320 кВт до 710 кВт) без учета стоимости монтажных и пуско-наладочных работ составляет от 1,3 до 2,6 млн. руб., что в целом для сетевых насосов МТЭЦ составит 7,8 млн. руб.

В случае перевода системы теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ на температурный график 130/70°C для обеспечения резервирования необходимо перевести системы теплоснабжения от котельной ДЭМ и котельной Пиковая, которые работают на единую тепловую сеть с Махачкалинской ТЭЦ, также на график 130/70°C.

Количество тепловых вводов потребителей в системе централизованного теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая составляет 1074 ед. Стоимость восстановления элеваторных узлов на тепловых вводах оценивается в 80,6 млн. руб. (75 тыс. руб./1 ед.).

Стоимость оборудования зданий индивидуальными тепловыми пунктами (ИТП) в подварианте №1 не рассматривается в связи с их значительной стоимостью. С учетом того, что количество тепловых вводов на одно здание в среднем 2 ед., количество ИТП составит порядка 500 ед., при стоимости одного ИТП средней мощностью 0,26 Гкал/ч порядка 5,0 млн. руб. (нижний уровень цен на 2024 г.) затраты на установку ИТП составят около 2,5 млрд. руб.

Для принятия решения о выборе подвариантов развития необходимо дополнительно учитывать следующие факторы:

- Значительное количество внутридомовой трубной разводки систем отопления выполнена из пластиковых труб. Типовая таблица среднего фактического срока службы пластиковых трубопроводов в зависимости от средней температуры теплоносителя приведена в Таблице 8.4.2.

Таблица 8.4.2. Средний фактический срок службы пластиковых трубопроводов.

температура, °C	срок службы, (лет)	рабочее давление МПа	
		для труб	
		PN 10	PN20
20	10	1.35	2.71
	25	1.32	2.64
	50	1.29	2.59
30	10	1.17	2.35
	25	1.13	2.27
	50	1.11	2.21
40	10	1.04	2.03
	25	0.97	1.95
	50	0.92	1.84
50	10	0.87	1.73
	25	0.80	1.60
	50	0.73	1.47
60	10	0.72	1.44
	25	0.61	1.23
	50	0.55	1.09
70	5	0.60	1.20
	10	0.53	1.07
	25	0.45	0.91
	50	0.43	0.85
75	5	0.53	1.07
	10	0.46	0.93
	25	0.37	0.75
80	5	0.43	0.87
	10	0.39	0.79
	15	0.37	0.73
85	5	0.39	0.79
	10	0.29	0.61
90	5	0.33	0.66
95	5	-	0.54

Срок службы при более высокой температуре непредсказуем и может составить несколько часов. Многие трубы уже имеют предельный срок службы и могут быстро потерять прочность при поступлении в них перегретой воды, вследствие прекращения подмеса в элеваторе, его демонтажа, отключения подмешивающих насосов и автоматики при прекращении подачи электроэнергии, неисправности автоматики подогревателя отопления в тепловом пункте;

– Повышение повреждаемости изношенных трубопроводов внешних тепловых сетей вследствие возникновения напряжений в металле, при существенных температурных деформациях, связанных с повышением температуры теплоносителя. Доля трубопроводов, срок службы которых превышает 25 лет, составляет 80%;

– Отнесение трубопроводов с температурой теплоносителя выше 115°C к опасным производственным объектам (в соответствии с законодательством о промышленной безопасности) находящимся в зоне непредсказуемого нахождения жителей.

При подварианте №2 развития системы теплоснабжения с сохранением температурного графика 95/70°C стоимость ревизии тепловых вводов потребителей с установкой дроссельных диафрагм оценивается в 10,7 млн. руб.

Для обеспечения потокораспределения в тепловой сети в соответствии с тепловой нагрузкой потребителей (с учетом перспективных потребителей) при температурном графике 95/70°C необходима перекладка головных участков тепломагистралей №1 с Ду500 на Ду600, протяженностью 595 м в двухтрубном исчислении, тепломагистралей №2 с Ду400 на Ду500, протяженностью 1002 м и тепломагистралей №3 с Ду500 на Ду600, протяженностью 2 557 м.

Дополнительное увеличение затрат электроэнергии на привод сетевых насосов оценивается в 1 562 МВтч/год, что в стоимостном выражении составит 3,1 млн. руб./год.

Стоимость реконструкции магистральных трубопроводов с увеличением диаметра произведена на основании укрупненных нормативов цены строительства (НЦС), утвержденных Минстроем России. В Таблице 8.4.3 приведено сопоставление капитальных затрат на реализацию вариантов развития системы теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая.

Таблица 8.4.3. Капитальные затраты на развитие СЦТ от МТЭЦ, котельных ДЭМ и Пиковая.

Мероприятие	Подвариант №1 130/70°C	Подвариант №2 95/70°C
Перекладка трубопроводов тепломагистралей №1 Ду500, протяженностью 595 м в двухтрубном исчислении (для варианта №1 – с сохранением существующих диаметров трубопроводов тепловых сетей, для варианта №2 – реконструкция с увеличением диаметра), млн. руб.	60,5	70,0
Перекладка трубопроводов тепломагистралей №2 Ду400, протяженностью 1002 м в двухтрубном исчислении (для варианта №1 – с сохранением существующих диаметров	87,0	102,0

Мероприятие	Подвариант №1 130/70°C	Подвариант №2 95/70°C
трубопроводов тепловых сетей, для варианта №2 – реконструкция с увеличением диаметра), млн. руб.		
Перекладка трубопроводов тепломагистрали №3 Ду500, протяженностью 2557 м в двухтрубном исчислении (для варианта №1 – с сохранением существующих диаметров трубопроводов тепловых сетей, для варианта №2 – реконструкция с увеличением диаметра), млн. руб.	260,2	301,0
Мероприятия на тепловых вводах потребителей (восстановление элеваторной схемы при варианте №1, ревизия и установка дроссельных диафрагм при варианте №2), млн. руб.	80,6	10,7
Всего, млн. руб.:	488,3	483,7

Величина капитальных затрат на развития системы теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая для подварианта №1 и №2 практически равнозначны.

С учетом вышеизложенных в описании подварианта развития при переходе на температурный график 130/70°C рисков, значительно снижающих надежность и безопасность теплоснабжения потребителей, развитие системы централизованного теплоснабжения от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая, параллельно работающих на единую тепловую сеть, предполагается с сохранением существующего температурного графика 95/70°C при проведении перекладок головных участков трубопроводов тепломагистралей №1, №2 и №3 с увеличением диаметра. Кроме того, в состав производственной программы необходимо включить режимно-наладочные мероприятия по расчету и установке дроссельных диафрагм (или, при наличии финансирования, по установке балансировочных клапанов) на тепловых вводах потребителей с проведением соответствующей ревизии оборудования тепловых вводов потребителей.

Основным эффектом от реализации мероприятий по развитию данной системы централизованного теплоснабжения является увеличение отпуска тепловой энергии с Махачкалинской ТЭЦ за счет обеспечения необходимого потокораспределения в тепловой сети из-за снятия ограничений по пропускной способности магистральных трубопроводов, ликвидации «недотопов» потребителей. Увеличение отпуска с Махачкалинской ТЭЦ составит 29 900,2 Гкал/год (18 075,2 Гкал/год за счет увеличения отпуска по тепломагистрали №3 «Приморская», 11 825,0 Гкал/год за счет увеличения отпуска по тепломагистрали №1 «Центр»). Дополнительный отпуск тепловой энергии с Махачкалинской ТЭЦ позволит увеличить выработку электроэнергии на тепловом потреблении.

При этом, следует учитывать, что увеличение отпуска тепловой энергии с Махачкалинской ТЭЦ не окажет влияния на технико-экономические параметры функционирования системы централизованного теплоснабжения в связи с отсутствием приборов коммерческого учета на Махачкалинской ТЭЦ и потребителях тепловой энергии, то есть величина полезного отпуска тепловой энергии до момента внедрения и развития цифровой платформы теплоснабжения, создание которой регламентируется Программой устойчивого развития предприятий энергетики и ЖКХ Республики Дагестан, будет оцениваться расчетным способом.

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не предполагается. Повышение надежности систем централизованного теплоснабжения осуществляется за счет капитального ремонта существующих тепловых сетей, реализации инвестиционных решений по изменению структуры тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей и переключения потребителей с локальных котельных на более эффективные крупные источники тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В таблице 8.6.1 представлен перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Таблица 8.6.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
6116, 6118, 30	Увеличение диаметра трубопроводов участка от бойлерной Махачкалинской ТЭЦ до узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ.	Ду600	Ду800	50	5 065,66
5684	Увеличение диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистралей №3 "Приморская" МТЭЦ	Ду300	Ду500	328	27 719,85
26, 14002, 185, 337, 343, 355, 466	Увеличение диаметра существующих тепловых сетей тепломагистралей №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей и обеспечения нормального уровня теплоснабжения существующих потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от тепломагистралей №3 "Приморская" МТЭЦ (от МТЭЦ до комплекса "Белый медведь")	Ду500	Ду700	1 857	275 465,83
14179, 7909, 522, 538, 566, 568, 570, 591, 601, 693	Увеличение диаметра существующих тепловых сетей тепломагистралей №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей и обеспечения нормального уровня теплоснабжения существующих потребителей,	Ду500	Ду600	702	82 637,93

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	теплоснабжение которых осуществляется от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (от комплекса "Белый медведь" до ЦТП-1)				
2217	Увеличение диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама")	Ду100	Ду200	74	3 283,31
2219		Ду70	Ду200	22	976,12
2221		Ду70	Ду200	14	621,17
7114		Ду70	Ду150	23	823,14
ИТОГО				3 070	396 593,01

8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13. типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию подлежат тепловые сети, которые исчерпали эксплуатационный ресурс и находятся в эксплуатации более 25 лет.

В таблице 8.7.1 представлен перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Таблица 8.7.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	Магистральная тепловая сеть №4 от МТЭЦ до ул.Лаптиева 44 - ул.Бейбулатова , Ду 300, 1648 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1960 г.	Ду300	Ду300	824	80 092,93
	Магистральная тепловая сеть №4 от МТЭЦ до ул.Лаптиева 44 - ул.Бейбулатова , Ду 200, 886 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1960 г.	Ду200	Ду200	443	26 096,16
	Магистральная тепловая сеть №4 от МТЭЦ до ул.Лаптиева 44 - ул.Бейбулатова , Ду 150, 378 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1960 г.	Ду150	Ду150	189	13 528,16

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	Теплотрасса Ду250 от Ду300 БПК в сторону Мурадова , Ду 250, 2486 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1965 г.	Ду250	Ду250	1 243	106 895,31
	Теплотрасса Ду200 от Ду300 БПК до ЦТП на 1000 мелочей , Ду 200, 939 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1965 г.	Ду200	Ду200	470	27 657,21
	Внутриквартальная теплотрасса Ду300мм в сторону ДГПУ и Люком, Ду 250, 1077 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1967 г.	Ду300	Ду300	539	46 309,83
	Внутриквартальная теплотрасса Ду300мм в сторону ДГПУ и Люком, Ду 300, 921 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1967 г.	Ду300	Ду300	461	44 760,67
	Тепломагистраль Ду500мм от кот.ДЭМ до ветки Ду400 возле И.Казака №26 , Ду 500, 1444 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	722	122 034,95
	Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду250 до ветки Ду80 возле И.Казака №27а , Ду 500, 650 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	325	66 143,93
	Внутриквартальная тепловая сеть Ду300 от т/т Ду400 по ул.И.Казака 24а до ул.И.Шамякина , Ду 300, 934 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду300	Ду300	467	45 392,48
	Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду250 до ветки Ду150 возле И.Казака 14 , Ду 500, 419 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	210	42 637,40
	Теплотрасса Ду300 от Ду400 по И.Казака 26 до И.Казака 30а , Ду 300, 834 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду300	Ду300	417	40 532,47
	Теплотрасса Ду250 от Ду300 по И.Казака 20а/3 до Гамидова 36 , Ду 250, 888 п.м. Год ввода в эксплуатацию -	Ду250	Ду250	444	38 183,04

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	1968 г.				
	Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду150 до ветки Ду250 возле И.Казака №8 , Ду 500, 300 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	150	30 527,97
	Тепломагистраль Ду500мм от пр-та Гамидова до ветки Ду300 возле И.Казака 20 , Ду 500, 310 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	155	26 198,64
	Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду400 до ветки Ду200 возле И.Казака 24 , Ду 500, 298 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	149	25 184,50
	Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду100 до ветки Ду250 на ул. Ибакова , Ду 500, 278 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	139	23 494,26
	Тепломагистраль Ду500мм переход пр-та Гамидова (Подземка) , Ду 500, 227 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	114	23 099,50
	Теплотрасса Ду250 от Ду500 по ул.Ибакова до И.Шамяля 556 , Ду 250, 511 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	256	21 972,45
	Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду200 до пр-т Гамидова , Ду 500, 258 .м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	129	21 804,03
	Внутриквартальная тепловая сеть Ду300 от ул.И.Шамяля до О.Кошевого 42а , Ду 300, 434 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду300	Ду300	217	21 092,44
	Теплотрасса Ду200 от Ду250 И.Шамяля 556 до И.Шамяля 43а , Ду 200; 705,4 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду200	Ду200	353	20 776,78

Идентификатор ЭМ СЦТ (sys Zulu)	Мероприятие	Текущий диаметр трубопровода	Перспективный диаметр трубопровода	Протяженность участка в двухтрубном исчислении, м	Стоимость по НЦС в ценах 2024г., тыс. руб.
	Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду300 до ветки Ду100 возле И.Казака 18 , Ду 500, 232 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	116	19 606,72
	Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду100 до т.к возле Промсвязьбанк И.Казака 26 , Ду 500, 188 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	94	19 130,86
	Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду80 до ветки Ду100 возле И.Казака №7 , Ду 500, 186 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.	Ду500	Ду500	93	18 927,34
ИТОГО				8 719	972 080,03

8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Строительство новых насосных станций на территории городского округа «город Махачкала» в период до 2035 года не планируется.

8.9. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности АО «Единый оператор в сфере водоснабжения и водоотведения Республики Дагестан» приведены в Таблице 8.9.2.

Таблица 8.9.2. Капитальные вложения реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности АО «Единый оператор в сфере водоснабжения и водоотведения Республики Дагестан», тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проекты АО 001.00.00.000 «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»													
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них "													
Всего стоимость группы проектов	0	280 899	264 731	314 526	303 851	317 364	215 162	153 957	179 956	234 157	287 774	276 999	260 368
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	280 899	545 630	860 156	1 164 007	1 481 371	1 696 533	1 850 490	2 030 446	2 264 603	2 552 377	2 829 376	3 089 744
Подгруппа проектов 001.02.03.001 " Мероприятия производственной программы "													
Всего стоимость группы проектов	0	280 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899	280 899
Подгруппа проектов 001.02.01.000 " Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	51 959	57 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	51 959	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077	109 077
Подгруппа проектов 001.02.01.002 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч), диаметром Ду200, протяженностью 94 м (в двухтрубном исчислении). "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	4 585	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585	4 585
Подгруппа проектов 001.02.01.003 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч), диаметром Ду150, протяженностью 65 м (в двухтрубном исчислении). "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	2 557	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным	0	0	0	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557	2 557

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
итогом													
Подгруппа проектов 001.02.01.004 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч), диаметром Ду125, протяженностью 198 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	7 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786	7 786
Подгруппа проектов 001.02.01.005 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама") от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,8 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 90 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692	2 692
Подгруппа проектов 001.02.01.006 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Петра 1 пр-т 69 В к1 (ЖСК "Жилой комплекс Аризона") от тепломагистрали "Лаптиева" МТЭЦ (тепловая нагрузка 1,7 Гкал/ч)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	1 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
Подгруппа проектов 001.02.01.007 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду200, протяженностью 325 м (в двухтрубном исчислении). "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	15 242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242	15 242
Подгруппа проектов 001.02.01.008 "Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду150, протяженностью 217 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	8 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209	8 209

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.01.009 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду125, протяженностью 156 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	5 194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194	5 194
Подгруппа проектов 001.02.01.0010 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 801 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	23 315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315	23 315
Подгруппа проектов 001.02.01.011 Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе оздоровительного комплекса "Белый медведь", кадастровый номер 61:9915 от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 10 Гкал/ч)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	14 184	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184	14 184
Подгруппа проектов 001.02.01.012 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду125, протяженностью 156 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	5 705	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705	5 705
Подгруппа проектов 001.02.01.013 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 31 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	927	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
Подгруппа проектов 001.02.01.014 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду150, протяженностью 179 м (в двухтрубном исчислении)."													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	7 972	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972	7 972
Подгруппа проектов 001.02.01.015 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 77 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	2 303	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303	2 303
Подгруппа проектов 001.02.01.016 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе пер. Индустриальный, д.36 от котельной ДЭМ (тепловая нагрузка 4,0 Гкал/ч), диаметром Ду100, протяженностью 53 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	1 585	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585
Подгруппа проектов 001.02.01.017 " Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Ахульго, д.11 от котельной 4-ЮЗМР (тепловая нагрузка 1,0 Гкал/ч), диаметром Ду125, протяженностью 167 м (в двухтрубном исчислении)."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	5 783	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783
Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	139 733	145 322	151 135	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	139 733	285 055	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190	436 190
Подгруппа проектов 001.02.04.018 " Увеличение диаметра трубопроводов участка от бойлерной Махачкалинской ТЭЦ до узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	5 354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	0	0	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354	5 354

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов накопленным итогом													
Подгруппа проектов 001.02.04.019 " Увеличение диаметра существующих тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Хивская.д.5В, д.12, д.13, Петра 1 пр-т д.50Е от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	29 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300	29 300
Подгруппа проектов 001.02.04.020 " Увеличение диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей и обеспечения нормального уровня теплоснабжения существующих потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (от МТЭЦ до комплекса "Белый медведь"")													
Всего стоимость группы проектов	0	0	11 702	145 322	151 135	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	11 702	157 024	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159	308 159
Подгруппа проектов 001.02.04.021 " Увеличение диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей и обеспечения нормального уровня теплоснабжения существующих потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от тепломагистрали №3 "Приморская" МТЭЦ (от комплекса "Белый медведь" до ЦТП-1)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	87 348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348	87 348
Подгруппа проектов 001.02.04.022 "Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама"), с Ду100 на Ду200, протяженностью 74 м (в двухтрубном исчислении)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	3 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470
Подгруппа проектов 001.02.04.023 " Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама"), с Ду70 на Ду200, протяженностью 22 м (в двухтрубном исчислении)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	1 032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным	0	0	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
итогом													
Подгруппа проектов 001.02.04.024 "Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама"), с Ду70 на Ду200, протяженностью 14 м (в двухтрубном исчислении) "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Подгруппа проектов 001.02.04.025 "Реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей тепломагистрали №3 МТЭЦ для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе ул. Каримова, д.3, д.5, д.7 (ЖСК "Времена года", ЖСК "Панорама"), с Ду70 на Ду150, протяженностью 23 м (в двухтрубном исчислении) "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870
Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство новых /реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	73 039	112 086	152 716	317 364	215 162	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	73 039	185 125	337 842	655 205	870 367	870 367	870 367	870 367	870 367	870 367	870 367
Подгруппа проектов 001.02.02.026 "Увеличение диаметра трубопроводов тепломагистрали №1 от МТЭЦ от узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ до узла рядом со зданием по ул. Пушкина, 27Г"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	73 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039	73 039
Подгруппа проектов 001.02.02.0027 "Увеличение диаметра трубопроводов тепломагистрали №2 от МТЭЦ от узла разветвления тепломагистралей №№1, 2, 3 на территории МТЭЦ до узла Пушкина 1-й тупик д.37"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	112 086	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086	112 086
Подгруппа проектов 001.02.02.028 "Строительство тепловых сетей от магистральной сети Ду500 по ул. Ирчи Казака в СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая до перспективного ЦТП для перевода тепловых нагрузок ГВС с котельной БПК на СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая для увеличения на МТЭЦ выработки электроэнергии"													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
на тепловом потреблении."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	3 500	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500
Подгруппа проектов 001.02.02.029 "Строительство ЦТП для перевода тепловых нагрузок ГВС с котельной БПК на СЦТ от МТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая для увеличения на МТЭЦ выработки электроэнергии на тепловом потреблении."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	8 145	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145	8 145
Подгруппа проектов 001.02.02.030 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Грозненская (Юсупова) 43 "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 929	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929
Подгруппа проектов 001.02.02.031 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Николаева 12"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	297	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Подгруппа проектов 001.02.02.032 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дахадаева 5"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	7 476	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476	7 476
Подгруппа проектов 001.02.02.033 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Ленина (Гамзатова)2"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	6 843	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843	6 843

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.02.034 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Бейбулатова 15а"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	6 750	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750	6 750
Подгруппа проектов 001.02.02.035 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Бейбулатова 18"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	2 644	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644	2 644
Подгруппа проектов 001.02.02.036 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дахадаева 44"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	15 627	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627	15 627
Подгруппа проектов 001.02.02.037 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Буйнакского 61"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	840	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	840	840	840	840	840	840	840	840	840
Подгруппа проектов 001.02.02.038 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.М.Гаджиева 5"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	6 219	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219	6 219
Подгруппа проектов 001.02.02.0059 "Увеличение пропускной способности прочих магистральных сетей в зоне МТЭЦ"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	15 276	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным	0	0	0	0	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276	15 276

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
итогом													
Подгруппа проектов 001.02.02.040 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Заманова (Краснофлотская), 43"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 960	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960
Подгруппа проектов 001.02.02.041 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Орджоникидзе, 3"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	10 598	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598	10 598
Подгруппа проектов 001.02.02.042 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Портовское шоссе 2,4 (Портовс. шоссе 1)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	5 039	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039
Подгруппа проектов 001.02.02.043 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Пушкина 25"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 773	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773	1 773
Подгруппа проектов 001.02.02.044 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Заманова (Краснофлотская), 45"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	6 230	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230
Подгруппа проектов 001.02.02.045 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Батумская 4,6"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	702	0	0	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Подгруппа проектов 001.02.02.046 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Шамиля 101-103"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	409	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Подгруппа проектов 001.02.02.047 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.И.Казака 43"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	16 162	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162	16 162
Подгруппа проектов 001.02.02.048 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" СКЖД ул.Эмирова 10 (ул.Вокзальная 1)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 780	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780
Подгруппа проектов 001.02.02.049 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Набережная 1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	7 733	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733	7 733
Подгруппа проектов 001.02.02.050 "Строительство тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КИРД "ОКХОЗ" "РКБ СМП"1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	1 402	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402	1 402
Подгруппа проектов 001.02.02.051 "Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной ДЭМ для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Степной поселок"													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	17 021	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	17 021	17 021	17 021	17 021	17 021	17 021	17 021	17 021
Подгруппа проектов 001.02.02.052 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КПРД "ОКХОЗ" "ДЦГХ" "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	17 461	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	17 461	17 461	17 461	17 461	17 461	17 461	17 461	17 461
Подгруппа проектов 001.02.02.053 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 60"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	9 149	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	9 149	9 149	9 149	9 149	9 149	9 149	9 149	9 149
Подгруппа проектов 001.02.02.054 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 58"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	4 719	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	4 719	4 719	4 719	4 719	4 719	4 719	4 719	4 719
Подгруппа проектов 001.02.02.055 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 54а"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	1 779	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779
Подгруппа проектов 001.02.02.056 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Султана, 1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	3 745	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	3 745	3 745	3 745	3 745	3 745	3 745	3 745	3 745

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов 001.02.02.057 Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Султана 2Б для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.А.Султана 12"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 961	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 961	2 961	2 961	2 961	2 961	2 961	2 961
Подгруппа проектов 001.02.02.058 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Дворец пионеров для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной КПРД "ОКХОЗ" "РМИАЦ" ("МЗ РД")"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	1 134	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	1 134	1 134	1 134	1 134	1 134	1 134	1 134
Подгруппа проектов 001.02.02.059 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Дворец пионеров для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Дзержинского 14 "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 368	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 368	2 368	2 368	2 368	2 368	2 368	2 368
Подгруппа проектов 001.02.02.060 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Гаджиева 73 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Орджоникидзе,64"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	26 862	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	26 862	26 862	26 862	26 862	26 862	26 862	26 862
Подгруппа проектов 001.02.02.061 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной II-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Энгельса 39"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 221	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 221	2 221	2 221	2 221	2 221	2 221	2 221
Подгруппа проектов 001.02.02.062 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной II-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Шамиля 14"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	4 845	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	4 845	4 845	4 845	4 845	4 845	4 845	4 845

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов накопленным итоном													
Подгруппа проектов 001.02.02.063 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной I-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул. Виноградная 18"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	8 961	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0	0	0	0	0	0	8 961	8 961	8 961	8 961	8 961	8 961	8 961
Подгруппа проектов 001.02.02.064 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной I-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Шамиля 19"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 742	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0	0	0	0	0	0	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742
Подгруппа проектов 001.02.02.065 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Гагарина 50"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	7 966	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0	0	0	0	0	0	7 966	7 966	7 966	7 966	7 966	7 966	7 966
Подгруппа проектов 001.02.02.066" Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.З.Космодемьянской 1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	6 373	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0	0	0	0	0	0	6 373	6 373	6 373	6 373	6 373	6 373	6 373
Подгруппа проектов 001.02.02.067 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Роддом №2 ул.Буганова 17-а"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	12 347	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	0	0	0	0	0	0	12 347	12 347	12 347	12 347	12 347	12 347	12 347
Подгруппа проектов 001.02.02.068 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр.Акушинского 16"													
Всего стоимость группы	0	0	0	0	0	0	13 771	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	13 771	13 771	13 771	13 771	13 771	13 771	13 771
Подгруппа проектов 001.02.02.069 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 3"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	18 050	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	18 050	18 050	18 050	18 050	18 050	18 050	18 050
Подгруппа проектов 001.02.02.070 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной IV-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 28"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	1 649	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	1 649	1 649	1 649	1 649	1 649	1 649	1 649
Подгруппа проектов 001.02.02.071 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной ул. Поповича 31 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	973	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	973	973	973	973	973	973	973
Подгруппа проектов 001.02.02.072 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Орджоникидзе 155 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Орджоникидзе 169-171"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	14 606	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	14 606	14 606	14 606	14 606	14 606	14 606	14 606
Подгруппа проектов 001.02.02.073 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Султана, 26 для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.А.Султана 12"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 490	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490
Подгруппа проектов 001.02.02.074 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной V-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
"Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского,30-а"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	1 558	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	1 558	1 558	1 558	1 558	1 558	1 558	1 558
Подгруппа проектов 001.02.02.075 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной V-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 7-я линия д.1-6"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	16 675	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	16 675	16 675	16 675	16 675	16 675	16 675	16 675
Подгруппа проектов 001.02.02.076 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Научный городок для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" пр. Акушинского, 55"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	20 624	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	20 624	20 624	20 624	20 624	20 624	20 624	20 624
Подгруппа проектов 001.02.02.077 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной III-ЮЗМР для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.Шапила 5 ДОСААФ"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	12 357	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	12 357	12 357	12 357	12 357	12 357	12 357	12 357
Подгруппа проектов 001.02.02.078 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Айвазовского, 4"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	8 374	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	8 374	8 374	8 374	8 374	8 374	8 374	8 374
Подгруппа проектов 001.02.02.079 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Детсад №41 ул.Айвазовского 7"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	12 381	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным	0	0	0	0	0	0	12 381	12 381	12 381	12 381	12 381	12 381	12 381

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
итогом													
Подгруппа проектов 001.02.02.080 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Фонвизина, 4"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 321	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321
Подгруппа проектов 001.02.02.081 " Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной Сепараторов (Айвазовского) для переключения тепловых нагрузок потребителей с котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" Хуршилова, 12"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	3 028	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	3 028	3 028	3 028	3 028	3 028	3 028	3 028
Подгруппа проектов 001.02.02.082 " Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия МТЭЦ для переключения локальных котельных ОАО "Махачкалатеплосервис" и КИРД "ОКХОЗ" на источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии - МТЭЦ."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	22 424	238 237	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	22 424	260 661	260 661	260 661	260 661	260 661	260 661	260 661	260 661
Подгруппа проектов 001.02.02.083 " Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной ул. Заманова (Краснофлотская), 45, потребители с которой переключаются на источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии - МТЭЦ."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	959	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	959	959	959	959	959	959	959	959	959
Подгруппа проектов 001.02.02.084 " Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной БПК для переключения тепловых нагрузок с локальных котельных ОАО "Махачкалатеплосервис" и КИРД "ОКХОЗ""													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	25 253	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	25 253	25 253	25 253	25 253	25 253	25 253	25 253	25 253
Подгруппа проектов 001.02.02.085 " Увеличение диаметров существующих трубопроводов тепловых сетей в зоне действия котельной Тимирязева 15 для переключения тепловых нагрузок с локальных котельной ОАО "Махачкалатеплосервис" ул.3.Космодемьянской 1"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	5 305	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305
Подгруппа проектов 001.02.02.086" Увеличение диаметра трубопроводов тепловых сетей для подключения перспективных потребителей, расположенных в районе Ахульго, д.11 от котельной IV-ЮЗМР (тепловая нагрузка 1,0 Гкал/ч)"													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	2 220	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2 220	2 220	2 220	2 220	2 220	2 220	2 220
Подгруппа проектов 001.02.03.000 " Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса "													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	153 957	179 956	234 157	287 774	276 999	260 368
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	333 913	568 070	855 844	1 132 843	1 393 212	1 393 212
Подгруппа проектов 001.02.03.087 "Магистральная тепловая сеть №4 от МТЭЦ до ул.Лаптиева 44 - ул.Бейбулатова , Ду 300, 1648 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1960 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	103 000	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	103 000	103 000	103 000	103 000	103 000	103 000
Подгруппа проектов 001.02.03.089 "Магистральная тепловая сеть №4 от МТЭЦ до ул.Лаптиева 44 - ул.Бейбулатова , Ду 200, 886 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1960 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	33 560	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	33 560	33 560	33 560	33 560	33 560	33 560
Подгруппа проектов 001.02.03.090 "Магистральная тепловая сеть №4 от МТЭЦ до ул.Лаптиева 44 - ул.Бейбулатова , Ду 150, 378 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1960 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	17 397	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	17 397	17 397	17 397	17 397	17 397	17 397
Подгруппа проектов 001.02.03.091 "Теплотрасса Ду250 от Ду300 БПК в сторону Мурадова , Ду 250, 2486 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1965 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	142 966	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным	0	0	0	0	0	0	0	0	142 966	142 966	142 966	142 966	142 966

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
итогом													
Подгруппа проектов 001.02.03.092 "Теплотрасса Ду200 от Ду300 БПК до ЦТП на 1000 мелочей , Ду 200, 939 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1965 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	36 990	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	36 990	36 990	36 990	36 990	36 990
Подгруппа проектов 001.02.03.093 "Внутриквартальная теплотрасса Ду300мм в сторону ДГПУ и Люком, Ду 250, 1077 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1967 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 414	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 414	64 414	64 414	64 414
Подгруппа проектов 001.02.03.094 "Внутриквартальная теплотрасса Ду300мм в сторону ДГПУ и Люком, Ду 300, 921 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1967 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 750	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64 750	64 750	64 750
Подгруппа проектов 001.02.03.095 "Тепломагистраль Ду500мм от кот.ДЭМ до ветки Ду400 возле И.Казака №26 , Ду 500, 1444 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169 743	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169 743	169 743	169 743	169 743
Подгруппа проектов 001.02.03.096 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду250 до ветки Ду80 возле И.Казака №27а , Ду 500, 650 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95 682	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95 682	95 682	95 682
Подгруппа проектов 001.02.03.097 "Внутриквартальная тепловая сеть Ду300 от т/т Ду400 по ул.И.Казака 24а до ул.И.Шамяка , Ду 300, 934 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65 664	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65 664	65 664	65 664
Подгруппа проектов 001.02.03.098 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду250 до ветки Ду150 возле И.Казака 14 , Ду 500, 419 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 678	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 678	61 678	61 678
Подгруппа проектов 001.02.03.099 "Теплотрасса Ду300 от Ду400 по И.Казака 26 до И.Казака 30а , Ду 300, 834 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 979	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 979	60 979
Подгруппа проектов 001.02.03.100 "Теплотрасса Ду250 от Ду300 по И.Казака 20а/3 до Гамидова 36 , Ду 250, 888 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57 444	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57 444	57 444
Подгруппа проектов 001.02.03.101 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду150 до ветки Ду250 возле И.Казака №8 , Ду 500, 300 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45 928	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45 928	45 928
Подгруппа проектов 001.02.03.102 "Тепломагистраль Ду500мм от пр-та Гамидова до ветки Ду300 возле И.Казака 20 , Ду 500, 310 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 414	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 414	39 414
Подгруппа проектов 001.02.03.103 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду400 до ветки Ду200 возле И.Казака 24 , Ду 500, 298 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 889	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 889	37 889
Подгруппа проектов 001.02.03.104 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду100 до ветки Ду250 на ул. Ибакова , Ду 500, 278 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 346	0
Всего стоимость группы проектов накопленным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 346	35 346

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
итогом													
Подгруппа проектов 001.02.03.105 "Тепломагистраль Ду500мм переход пр-та Гамидова (Подземка) , Ду 500, 227 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 142
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 142
Подгруппа проектов 001.02.03.106 "Теплотрасса Ду250 от Ду500 по ул.Ибакова до И.Шамяля 556 , Ду 250, 511 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 378
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 378
Подгруппа проектов 001.02.03.107 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду200 до пр-т Гамидова , Ду 500, 258 .м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 115
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 115
Подгруппа проектов 001.02.03.108 "Внутриквартальная тепловая сеть Ду300 от ул.И.Шамяля до О.Кошевого 42а , Ду 300, 434 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 002
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 002
Подгруппа проектов 001.02.03.109 "Теплотрасса Ду200 от Ду250 И.Шамяля 556 до И.Шамяля 43а , Ду 200; 705,4 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 508
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 508
Подгруппа проектов 001.02.03.110 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду300 до ветки Ду100 возле И.Казака 18 , Ду 500, 232 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 677
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 677
Подгруппа проектов 001.02.03.111 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду100 до т.к возле Промсвязьбанк И.Казака 26 , Ду 500, 188 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г.."													
Всего стоимость группы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 932

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
проектов													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 932
Подгруппа проектов 001.02.03.112 "Тепломагистраль Ду500мм от ветки Ду80 до ветки Ду100 возле И.Казака №7, Ду 500, 186 п.м. Год ввода в эксплуатацию - 1968 г."													
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 614
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 614

8.10. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Предыдущая схема теплоснабжения городского округа «город Махачкала» утверждена в 2015 году. В 2018 - 2019 гг. произведена модернизация участков тепловой сети ООО «Дагестанэнерго»: участок т/с «по ул. Ирчи Казака от пр. Гамидова до ул. Дахадаева, Ø 530, протяженностью 1000 тр. м.»; реконструкция тепломагистрали № 4 по ул. Лаптиева с увеличением диаметра (до модернизации Ø 219, протяженность 920 м, после модернизации Ø 325, протяженность 920 м). Прочих значительных объемов по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, предшествующей разработке схемы теплоснабжения не зафиксировано.